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

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

WARD		WELL #: 316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		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									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		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									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
NANCY "161"				WELL #:	1	RRCID ->	218722	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
CULBERTSON "18"				WELL #:	5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LTS OIL & GAS A				511734											
MARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	223261	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY				562580											
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	249812	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	1498	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SED ENERGY INC.				649300											
SIGMA MEADOWS				WELL #:	6	RRCID ->	228732	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	836	PERF.	789 - 836		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220											
FANDANGO				WELL #:	4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24

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					
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
01	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	7	1	1656	3	N	4	6	45
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	146	1	2276	3	N	21	5	61
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	N	11	12	60
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	3	N	8	5	63
05	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	104	1	2236	3	N	8	8	63
06	2610 X	2055	-0-	-555	-0-	90	1	1958	3	N	6	9	60

ACU "49"		WELL #: 2		RRCID -> 150448		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874					
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	14	12	58
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	291	1	4538	3	N	8	9	57
03	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	5180	3	N	59	14	102
04	5010 X	4859	-0-	-151	-0-	223	1	4592	3	N	40	11	131
05	5363 X	5091	-0-	-272	-0-	225	1	4819	3	N	43	17	157
06	5310 X	4205	-0-	-1105	-0-	184	1	3982	3	N	35	20	172

ACU "45"		WELL #: 2		RRCID -> 180764		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ACU "45"		WELL #: 4H		RRCID -> 191887		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769					
01	2976 X	1534	-0-	-1442	-0-	6	1	1514	3	N	13	9	62
02	2688 X	2303	-0-	-385	-0-	137	1	2142	3	N	22	8	76
03	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	111	1	2375	3	N	25	12	89
04	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	107	1	2210	3	N	26	5	110
05	2542 X	1391	-0-	-1151	-0-	61	1	1311	3	N	17	7	120
06	2460 X	2406	-0-	-54	-0-	105	1	2279	3	N	20	7	133

ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES		OPERATING LP	//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
ACU '45-48'					//CONT.//	495445	WELL #:	3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514 - 15088
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		
01		5456 X	4898	-0-	-558	-0-	20	1	4801	3	N	70	204	1	71
							77	9							
02		4144 X	3742	-0-	-402	-0-	221	1	3442	3	N	72	14	1	129
							79	9							
03		4588 X	3252	-0-	-1336	-0-	143	1	3053	3	N	51	34	1	146
							56	9							
04		4740 X	4277	-0-	-463	-0-	195	1	4024	3	N	53	6	1	193
							58	9							
05		4898 X	4121	-0-	-777	-0-	181	1	3883	3	N	52	9	1	236
							57	9							
06		4740 X	2555	-0-	-2185	-0-	111	1	2413	3	N	28	206	1	58
							31	9							

ACU -48-					WELL #:	4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576 - 10920		
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	30	24	1	128
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	348	1	5428	3	N	7	14	1	121
							8	9							
03		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	254	1	5436	3	N	30	14	1	137
							33	9							
04		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	267	1	5511	3	N	27	12	1	152
							30	9							
05		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	264	1	5645	3	N	19	20	1	151
							21	9							
*06		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	220	1	4766	3	N	16	24	1	143
							18	9							

ACU '49'					WELL #:	4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280 - 11462		
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	N	3	2	1	3
							3	9							
02		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	3	N	3	4	1	2
							3	9							
03		1581 X	1239	-0-	-342	-0-	55	1	1177	3	N	6	6	1	2
							7	9							
04		1530 X	870	-0-	-660	-0-	40	1	826	3	N	4	2	1	4
							4	9							
05		1829 X	861	-0-	-968	-0-	38	1	820	3	N	3	4	1	3
							3	9							
06		1770 X	754	-0-	-1016	-0-	33	1	719	3	N	2	3	1	2
							2	9							

ACU '46'					WELL #:	2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666 - 10883		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
ACU -48-				//CONT.//	495445		WELL #:	5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10726 - 11040
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	29 1	7025 3	N	53	21 1		138			
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	58 9	4904 3	N	58	18 1		178			
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	64 9	4961 3	N	53	38 1		193			
04	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	232 1	4676 3	N	54	185 1		62			
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	58 9	5255 3	N	41	18 1		85			
*06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	227 1	4366 3	N	33	22 1		96			
						59 9									
						246 1									
						45 9									
						201 1									
						36 9									

ACU "49"				WELL #:	6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744 - 10966			
01	651 X	559	-0-	-92	-0-	2 1	553 3	N	4	2 1		142			
02	532 X	498	-0-	-34	-0-	4 9	462 3	N	5	2 1		145			
03	589 X	503	-0-	-86	-0-	30 1	471 3	N	9	3 1		151			
04	570 X	538	-0-	-32	-0-	6 9	490 3	N	22	130 1		43			
05	558 X	522	-0-	-36	-0-	22 1	497 3	N	2	2 1		43			
06	540 X	447	-0-	-93	-0-	10 9	426 3	N	1	2 1		42			
						24 1									
						24 9									
						23 1									
						2 9									
						20 1									
						1 9									

ACU 47				WELL #:	2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582 - 10794			
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 1	679 3	N	2	2 1		37			
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	2 9	432 3	N	2	1 1		38			
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	28 1	359 3	N	2	3 1		37			
04	660 N	279	-0-	-381	-0-	2 9	266 3	N	-0-			37			
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	17 1	272 3	N	1	1 1		37			
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	13 1	267 3	N	1	1 1		37			
						1 9									
						12 1									
						1 9									

ACU 49				WELL #:	7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10631 - 11033			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

ACU 46				WELL #:	1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122 - 11148			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694 - 11265	
M	O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACU, E. (PENN SAND)				00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10490 - 10610			
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		
01	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	43	1	10318	3	N	37	25	1	91
						41	9							
02	5600 X	5152	-0-	-448	-0-	307	1	4788	3	N	52	21	1	122
						57	9							
03	6200 X	6047	-0-	-153	-0-	269	1	5750	3	N	25	51	1	96
						28	9							
04	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	264	1	5441	3	N	36	18	1	114
						40	9							
05	6200 X	5949	-0-	-251	-0-	265	1	5662	3	N	20	74	1	60
						22	9							
06	6000 X	5139	-0-	-861	-0-	226	1	4894	3	N	17	24	1	53
						19	9							

ACU 45				WELL #:	2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570 - 10920		
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		
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	16	1	3857	3	N	8	9	1	61
						9	9							
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	149	1	2331	3	N	43	9	1	95
						47	9							
03	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	112	1	2394	3	N	30	23	1	102
						33	9							
04	3750 X	2577	-0-	-1173	-0-	118	1	2433	3	N	24	5	1	121
						26	9							
05	3875 X	2693	-0-	-1182	-0-	119	1	2545	3	N	26	9	1	138
						29	9							
06	3750 X	2312	-0-	-1438	-0-	101	1	2187	3	N	22	11	1	149
						24	9							

ACU 46				WELL #:	1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10260 - 10410		
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		
01	6324 X	4022	-0-	-2302	-0-	16	1	3952	3	N	49	21	1	217
						54	9							
02	5544 X	5541	-0-	-3	-0-	329	1	5134	3	N	71	198	1	90
						78	9							
03	6138 X	5438	-0-	-700	-0-	240	1	5144	3	N	49	27	1	112
						54	9							
04	5940 X	5331	-0-	-609	-0-	244	1	5035	3	N	47	11	1	148
						52	9							
05	6138 X	5807	-0-	-331	-0-	256	1	5475	3	N	69	19	1	198
						76	9							
06	5940 X	5164	-0-	-776	-0-	225	1	4889	3	N	45	23	1	220
						50	9							

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ACU 48		WELL #:		3	RRCID ->	188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10434 - 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	23	22	1	127
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	204	1	3184	3	N	11	8	130
						12	9						
03	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	142	1	3043	3	N	26	8	148
						29	9						
04	6030 X	3083	-0-	-2947	-0-	141	1	2912	3	N	27	120	55
						30	9						
05	6231 X	3190	-0-	-3041	-0-	142	1	3037	3	N	10	11	54
						11	9						
06	3630 X	3247	-0-	-383	-0-	142	1	3091	3	N	13	13	54
						14	9						

ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10161 - 10883	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	10	1	2396	3	N	49	6	103
						54	9						
02	1484 N	764	-0-	-720	-0-	43	1	676	3	N	41	118	26
						45	9						
03	1612 N	961	-0-	-651	-0-	41	1	878	3	N	38	11	53
						42	9						
04	2370 N	1617	-0-	-753	-0-	73	1	1513	3	N	28	2	79
						31	9						
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	N	36	3	112
						40	9						
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	N	35	7	140
						39	9						

ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10150 - 11024	
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	23	1	5496	3	N	46	14	155
						51	9						
02	3556 X	3212	-0-	-344	-0-	190	1	2969	3	N	48	11	192
						53	9						
03	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	155	1	3324	3	N	45	28	209
						50	9						
04	5400 X	3484	-0-	-1916	-0-	159	1	3288	3	N	34	7	236
						37	9						
05	5580 X	3834	-0-	-1746	-0-	169	1	3619	3	N	42	203	75
						46	9						
06	5400 X	3194	-0-	-2206	-0-	140	1	3029	3	N	23	15	83
						25	9						

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10400 - 11033	
01	4340 X	834	-0-	-3506	-0-	3	1	808	3	N	21	15	81
						23	9						
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	225	1	3509	3	N	11	9	83
						12	9						
03	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	170	1	3633	3	N	27	12	98
						30	9						
04	4020 X	3716	-0-	-304	-0-	171	1	3522	3	N	21	8	111
						23	9						
05	4154 X	3725	-0-	-429	-0-	165	1	3540	3	N	18	12	117
						20	9						
06	4020 X	3231	-0-	-789	-0-	142	1	3072	3	N	15	15	117
						17	9						

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10069	-	10388
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
01	4402 X	3346	-0-	-1056	-0-	14	1	3314	3	N	16	14	1	43
02	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	18	9	248	1	N	26	11	1	58
03	4650 X	3314	-0-	-1336	-0-	29	9	147	1	N	23	20	1	61
04	4500 X	4231	-0-	-269	-0-	25	9	194	1	N	26	7	1	80
05	4588 X	3739	-0-	-849	-0-	29	9	166	1	N	18	13	1	85
06	4440 X	3250	-0-	-1190	-0-	20	9	142	1	N	17	15	1	87
						19	9							
ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	10220	-	10790
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	14	1	3454	3	N	15	7	1	135
02	1820 X	37	-0-	-1783	-0-	17	9	13	3	N	22	7	1	150
03	2015 X	1815	-0-	-200	-0-	80	1	1720	3	N	14	17	1	147
04	3360 X	2403	-0-	-957	-0-	15	9	110	1	N	23	125	1	45
05	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	25	9	108	1	N	8	4	1	49
06	3360 X	2208	-0-	-1152	-0-	9	9	97	1	N	7	10	1	46
						8	9							
ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10220	-	10658
01	7657 X	4166	-0-	-3491	-0-	17	1	4116	3	N	30	27	1	139
02	6832 X	6321	-0-	-511	-0-	33	9	379	1	N	20	17	1	142
03	7657 X	5482	-0-	-2175	-0-	22	9	243	1	N	35	28	1	149
04	7410 X	7146	-0-	-264	-0-	39	9	327	1	N	69	77	1	141
05	7657 X	6940	-0-	-717	-0-	76	9	309	1	N	22	20	1	143
06	6780 X	5689	-0-	-1091	-0-	24	9	250	1	N	18	27	1	134
						20	9							
ADAMC (DEVONIAN)		00587 332		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
ADAMC/DEVONIAN/ UNIT		WELL #:		52BL	RRCID ->	043842	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8046	-	8062
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ADAMS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068263	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-
WARD A		WELL #: 4		RRCID -> 096626	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 5663	PERF. 5360 - 5406		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
WARD A		WELL #: 6		RRCID -> 097318	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 5726	PERF. 5412 - 5549		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2	N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	-0-
WARD A		WELL #: 1		RRCID -> 098157	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH 5985	PERF. 5553 - 5628		
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365												
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566												
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466												
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-	-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-	-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-	-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	-0-	-0-
*05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-	-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-
*05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	-0-
*05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758																
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4675 - 4869			
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
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4673 - 4872			
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4753 - 4968			
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4874 - 5068			
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4863 - 5054			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	5059	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		341 N	165	-0-	-176	-0-		8 1	157 3	N	-0-	-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-		7 1	139 3	N	-0-	-0-
03		186 N	142	-0-	-44	-0-		7 1	135 3	N	-0-	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-		10 1	200 3	N	-0-	-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		9 1	177 3	N	-0-	-0-
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-		10 1	191 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A												
01		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		N	-0-	-0-
02		196 N	1	-0-	-195	-0-		1 3		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
01		310 N	302	-0-	-8	-0-		14 1	288 3	N	-0-	-0-
02		308 N	236	-0-	-72	-0-		11 1	225 3	N	-0-	-0-
03		372 N	262	-0-	-110	-0-		12 1	250 3	N	-0-	-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-		18 1	367 3	N	-0-	-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-		16 1	308 3	N	-0-	-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-		12 1	224 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-		9 1	188 3	Y	-0-	-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		8 1	163 3	Y	-0-	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	175 3	Y	-0-	-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-		8 1	157 3	Y	-0-	-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-		9 1	173 3	Y	-0-	-0-
*06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		9 1	177 3	Y	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A												
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		14 1	280 3	Y	-0-	-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-		11 1	232 3	Y	-0-	-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-		12 1	244 3	Y	-0-	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-		13 1	256 3	Y	-0-	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 3	Y	-0-	-0-
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 3	Y	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A												
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-		20 1	410 3	Y	-0-	-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		15 1	304 3	Y	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-		16 1	326 3	Y	-0-	-0-
04		420 N	316	-0-	-104	-0-		15 1	301 3	Y	-0-	-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-		16 1	320 3	Y	-0-	-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-		16 1	316 3	Y	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
01		93 N	49	-0-	-44	-0-		2 1	47 3	N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		4 1	86 3	N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	76 3	N	-0-	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-		4 1	80 3	N	-0-	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-		4 1	82 3	N	-0-	-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-		4 1	83 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 #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	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															
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	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															
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
05		372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004															
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A															
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
*06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A															
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976													TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4888 - 5066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-			
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-			
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-			
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977													TOTAL DEPTH	10846	PERF.	N/A
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-		-0-			
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	11	1	228	3	N	-0-		-0-			
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-			
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-		-0-			
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-		-0-			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977													TOTAL DEPTH	5494	PERF.	N/A
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-			
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-			
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-			
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-			
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978													TOTAL DEPTH	5313	PERF.	N/A
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-		-0-			
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17																

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978													TOTAL DEPTH	5447	PERF.	5106 - 5307
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-			
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-		-0-			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17																

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978													TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4993 - 5168
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-			
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-			
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-			
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-			
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-			

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978													TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4560 - 4712
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-			
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-			
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-			
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-			
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	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 #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978										TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4618 - 4770			
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
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4594 - 4818			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/2017																

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978										TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4943 - 5120			
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
03	403 N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978										TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4618 - 4764			
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966 - 5130			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976 - 5163			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980 - 5163			
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977													TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751 - 4979
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	8 1	168 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8 1	149 3	N	-0-	-0-			-0-			
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	7 1	139 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979													TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936 - 5171
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979													TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916 - 5144
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997 - 5193
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979													TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942 - 5084
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979													TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989 - 5151
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 3	N	-0-	-0-			-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979													TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5069 - 5245
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-	-0-			-0-			
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	-0-	-0-			-0-			
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-	-0-			-0-			
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	N	-0-	-0-			-0-			
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	N	-0-	-0-			-0-			
*06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477														
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
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-				-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N	-0-				-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	8 1	158 3	N	-0-				-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167														
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	-0-				-0-
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-				-0-
03		295 X	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	-0-				-0-
04		297 X	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	N	-0-				-0-
05		263 X	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-				-0-
*06		281 X	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180														
01		168 X	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-				-0-
03		148 X	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-				-0-
04		149 X	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-
05		153 X	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-
*06		155 X	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219														
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 3	N	-0-				-0-
02		369 X	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 3	N	-0-				-0-
03		413 X	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 3	N	-0-				-0-
04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3	N	-0-				-0-
05		371 X	371	-0-	-0-	-0-	18 1	353 3	N	-0-				-0-
*06		356 X	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181														
01		169 X	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-
02		157 X	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-				-0-
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	-0-				-0-
04		228 X	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-				-0-
05		225 X	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-				-0-
*06		253 X	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256														
01		389 X	389	-0-	-0-	-0-	19 1	370 3	N	-0-				-0-
02		490 X	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 3	N	-0-				-0-
03		358 X	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	-0-				-0-
04		332 X	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 3	N	-0-				-0-
05		361 X	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	N	-0-				-0-
*06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	19 1	356 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193														
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-
02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-
03		270 X	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-				-0-
*04		169 X	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2017 - P/A 04/20/2017

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
05		155 N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382															
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
03		222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
04		197 X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
*06		199 X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490															
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992															
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491															
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
03		186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250															
01		406 X	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
03		392 X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-			-0-
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
05		240 X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-			-0-
*06		240 X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146															
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980												TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4910	-	5171
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		404 X	404	-0-	-0-	-0-		19	1	385	3	N	-0-				-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-		18	1	373	3	N	-0-				-0-
03		469 X	469	-0-	-0-	-0-		22	1	447	3	N	-0-				-0-
04		463 X	463	-0-	-0-	-0-		22	1	441	3	N	-0-				-0-
05		458 X	458	-0-	-0-	-0-		22	1	436	3	N	-0-				-0-
*06		471 X	471	-0-	-0-	-0-		24	1	447	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963	-	5172
01		295 X	295	-0-	-0-	-0-		14	1	281	3	N	-0-				-0-
02		315 X	315	-0-	-0-	-0-		15	1	300	3	N	-0-				-0-
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-		15	1	305	3	N	-0-				-0-
04		348 X	348	-0-	-0-	-0-		17	1	331	3	N	-0-				-0-
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-		16	1	320	3	N	-0-				-0-
*06		315 X	315	-0-	-0-	-0-		16	1	299	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980												TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000	-	5200
01		316 X	316	-0-	-0-	-0-		15	1	301	3	N	-0-				-0-
02		308 X	308	-0-	-0-	-0-		14	1	294	3	N	-0-				-0-
03		316 X	316	-0-	-0-	-0-		15	1	301	3	N	-0-				-0-
04		320 X	320	-0-	-0-	-0-		15	1	305	3	N	-0-				-0-
05		321 X	321	-0-	-0-	-0-		15	1	306	3	N	-0-				-0-
*06		294 X	294	-0-	-0-	-0-		15	1	279	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980												TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936	-	5166
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-		8	1	168	3	N	-0-				-0-
02		121 X	121	-0-	-0-	-0-		6	1	115	3	N	-0-				-0-
03		184 X	184	-0-	-0-	-0-		9	1	175	3	N	-0-				-0-
04		182 X	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	3	N	-0-				-0-
05		209 X	209	-0-	-0-	-0-		10	1	199	3	N	-0-				-0-
*06		216 X	216	-0-	-0-	-0-		11	1	205	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930	-	5184
01		108 X	108	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	N	-0-				-0-
02		145 X	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	3	N	-0-				-0-
03		133 X	133	-0-	-0-	-0-		6	1	127	3	N	-0-				-0-
04		174 X	174	-0-	-0-	-0-		8	1	166	3	N	-0-				-0-
05		129 X	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-				-0-
*06		142 X	142	-0-	-0-	-0-		7	1	135	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980	-	5182
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-		9	1	187	3	N	-0-				-0-
02		200 X	200	-0-	-0-	-0-		9	1	191	3	N	-0-				-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-		11	1	216	3	N	-0-				-0-
04		104 X	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-				-0-
05		129 X	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-				-0-
*06		118 X	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112	3	N	-0-				-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980												TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250	-	5515
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	3	N	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	3	N	-0-				-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-		3	1	59	3	N	-0-				-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-		3	1	68	3	N	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		5	1	97	3	N	-0-				-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-		3	1	54	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 #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337													
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
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-
*06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217													
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	9 1	192 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A													
01		243 X	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-			-0-
02		241 X	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	N	-0-			-0-
03		275 X	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
04		269 X	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-
05		259 X	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
*06		196 X	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422													
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2017 - P/A 04/25/2017										

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342													
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483													
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424													
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	N	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	241 3	N	-0-			-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
06		300 N	172	-0-	-128	-0-	9 1	163 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239															
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
02		196 N	118	-0-	-78	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336															
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359															
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
*06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304															
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487															
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608															
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02		140 N	18	-0-	-122	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03		155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	19 1	384 3	N	-0-			-0-		
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	14 1	294 3	N	-0-			-0-		
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	16 1	328 3	N	-0-			-0-		
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	16 1	320 3	N	-0-			-0-		
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	N	-0-			-0-		
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 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														
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-		
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			-0-		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-		
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 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														
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	12 1	235 3	N	-0-			-0-		
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-		
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	-0-			-0-		
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	11 1	221 3	N	-0-			-0-		
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-			-0-		
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	370 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														
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-		
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-		
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-		
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-		
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220														
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-		
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-		
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	10 1	198 3	N	-0-			-0-		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			-0-		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286														
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-			-0-		
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-		
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-		
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298														
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-		
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-		
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-		
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	10 1	177 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 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
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	-0-			-0-
06		330 N	284	-0-	-46	-0-	14 1	270 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
*06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 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 #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 3	N	-0-	-0-		
02		140 N	89	-0-	-51	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-		
03		186 N	48	-0-	-138	-0-	2 1	46 3	N	-0-	-0-		
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 3	N	-0-	-0-		
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-	-0-		
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-		
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-	-0-		
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-	-0-		
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	5 1	109 3	N	-0-	-0-		
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	5 1	107 3	N	-0-	-0-		
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	7 1	141 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 - 4766
01		194 X	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-	-0-		
02		170 X	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-	-0-		
03		194 X	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-	-0-		
04		188 X	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-	-0-		
05		190 X	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-	-0-		
*06		183 X	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 - 4760
01		210 X	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-	-0-		
02		199 X	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-	-0-		
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	-0-	-0-		
04		227 X	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-	-0-		
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	N	-0-	-0-		
*06		219 X	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4831 - 5084
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	N	-0-	-0-		
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-	-0-		
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-	-0-		
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-	-0-		
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 3	N	-0-	-0-		
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	13 1	262 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4416 - 4617
01		269 X	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-	-0-		
02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-	-0-		
03		229 X	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-	-0-		
04		195 X	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-	-0-		
05		207 X	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-	-0-		
*06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981										TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4635 - 4860
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-	-0-		
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-	-0-		
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 3	N	-0-	-0-		
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	N	-0-	-0-		
05		248 N	120	-0-	-128	-0-	6 1	114 3	N	-0-	-0-		
06		180 N	84	-0-	-96	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
02		140 N	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03		248 N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018															
01		172 X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
02		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03		175 X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
04		149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
05		159 X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
*06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173															
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138															
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04		90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756															
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
04		240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
05		248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
*06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830															
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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															
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
*06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	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 #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4747 - 4826
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			
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-			
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-			
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-			
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-			
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-			
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	4944	PERF. 4606 - 4693
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-	-0-			
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-	-0-			
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-	-0-			
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-	-0-			
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-	-0-			
*06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4822 - 5002
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-	-0-			
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-	-0-			
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-			
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	16	1	319	3	N	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17															

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4932 - 5109
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-			
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-			
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-	-0-			
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-	-0-			
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4920 - 5104
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-			
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-			
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-	-0-			
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-			
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-			
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-			

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4718 - 4970
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-			
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-			
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-			
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-	-0-			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-	-0-			
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	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
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-			
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-			
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-			
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-	-0-			
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692										COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4700	-	4942
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-				
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-				
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-				
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-				
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-				
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693										COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4881	-	5127
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-				
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-				
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-				
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-				
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-				
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893										COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665	-	4771
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-	-0-				
02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-				
03		360 X	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-	-0-				
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-				
05		345 X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-	-0-				
*06		337 X	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894										COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430	-	4632
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-				
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-				
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-				
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-				
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-				
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066										COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348	-	4548
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-				
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-	-0-				
03		248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-				
04		270 N	168	-0-	-102	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-				
05		341 N	136	-0-	-205	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-				
06		150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-				

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067										COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524	-	4700
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-	-0-				
02		473 X	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-				
03		525 X	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-	-0-				
04		511 X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-	-0-				
05		535 X	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-	-0-				
*06		514 X	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	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 #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		469 X	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-		-0-
02		484 X	484	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	1	1 8	-0-
								1						
03		588 X	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-		-0-
04		516 X	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-		-0-
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-		-0-
*06		520 X	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594														
01		523 X	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-		-0-
02		453 X	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-		-0-
03		499 X	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-		-0-
04		491 X	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-		-0-
05		521 X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-		-0-
*06		503 X	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726														
01		532 X	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-		-0-
02		426 X	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-		-0-
03		470 X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-		-0-
04		499 X	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-		-0-
05		465 X	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-		-0-
*06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706														
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-		-0-
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	25	1	516	3	N	-0-		-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-		-0-
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	26	1	530	3	N	-0-		-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	-0-		-0-
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	3	N	-0-		-0-
BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916														
01		309 X	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-
02		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-
03		297 X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-
04		311 X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
05		311 X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		-0-
*06		350 X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522														
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-		-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-		-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-		-0-
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-		-0-
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778										COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4341	- 4452	
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
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	-0-				-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-				-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-				-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	11 1	223 3	N	-0-				-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-				-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	9 1	181 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522										COMPL. DATE 03/05/1983	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4151	- 4331	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	N	-0-				-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-				-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	-0-				-0-
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	14 1	287 3	N	-0-				-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	-0-				-0-
06		330 N	298	-0-	-32	-0-	14 1	284 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	
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	440 3	N	-0-				-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 3	N	-0-				-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 3	N	-0-				-0-
04		450 N	423	-0-	-27	-0-	20 1	403 3	N	-0-				-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	419 3	N	-0-				-0-
*06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	24 1	443 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553										COMPL. DATE 03/07/2002	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5158	- 5174	
01		403 N	300	-0-	-103	-0-	14 1	286 3	N	-0-				-0-
02		476 N	329	-0-	-147	-0-	15 1	314 3	N	-0-				-0-
03		465 N	322	-0-	-143	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	N	-0-				-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	N	-0-				-0-
*06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	506 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554										COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4981	- 5154	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 3	N	-0-				-0-
02		280 N	176	-0-	-104	-0-	8 1	168 3	N	-0-				-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-				-0-
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	10 1	206 3	N	-0-				-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	N	-0-				-0-
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	14 1	274 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525										COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 5127	- 5178	
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	33 1	658 3	N	-0-				-0-
02		700 N	652	-0-	-48	-0-	31 1	621 3	N	-0-				-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726 3	N	-0-				-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	34 1	676 3	N	-0-				-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1	818 3	N	-0-				-0-
06		750 N	675	-0-	-75	-0-	35 1	640 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526										COMPL. DATE 10/31/2002	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 4542	- 4639	
01		682 N	666	-0-	-16	-0-	31 1	635 3	N	-0-				-0-
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	28 1	575 3	N	-0-				-0-
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	31 1	624 3	N	-0-				-0-
04		630 N	625	-0-	-5	-0-	29 1	596 3	N	-0-				-0-
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	31 1	619 3	N	-0-				-0-
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	30 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, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205												
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	PROD	AMT	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	-0-		-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	9 1	185 3	N	-0-		-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 3	N	-0-		-0-
04		300 N	234	-0-	-66	-0-	11 1	223 3	N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-		-0-
*06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196												
01		775 N	733	-0-	-42	-0-	34 1	699 3	N	-0-		-0-
02		700 N	600	-0-	-100	-0-	28 1	572 3	N	-0-		-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	683 3	N	-0-		-0-
04		720 N	674	-0-	-46	-0-	31 1	643 3	N	-0-		-0-
05		651 N	625	-0-	-26	-0-	30 1	595 3	N	-0-		-0-
06		690 N	583	-0-	-107	-0-	28 1	555 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124												
01		589 N	498	-0-	-91	-0-	23 1	475 3	N	-0-		-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	N	-0-		-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	-0-		-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 3	N	-0-		-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	598 3	N	-0-		-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	22 1	442 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168												
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	22 1	430 3	N	-0-		-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	19 1	378 3	N	-0-		-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	21 1	421 3	N	-0-		-0-
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	20 1	398 3	N	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	N	-0-		-0-
*06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	475 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168												
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 3	N	-0-		-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 3	N	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 3	N	-0-		-0-
04		420 N	344	-0-	-76	-0-	16 1	328 3	N	-0-		-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 3	N	-0-		-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 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												
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-		-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228												
01		620 N	558	-0-	-62	-0-	26 1	532 3	N	-0-		-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	N	-0-		-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	29 1	579 3	N	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	N	-0-		-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	25 1	504 3	N	-0-		-0-
06		600 N	506	-0-	-94	-0-	24 1	482 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 #: 32I		RRCID -> 202664	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5367	PERF. 5112 - 5151
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	3	N	-0-			-0-				
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-				
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	24	1	479	3	N	-0-			-0-				
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-				
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-			-0-				
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-			-0-				

PHILLIPS "A"													WELL #: 28I		RRCID -> 202665	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5225 - 5258
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	3	N	-0-			-0-				
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	1	1 8		-0-				
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-				
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-			-0-				
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-			-0-				
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT A													WELL #: 165I		RRCID -> 204517	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4942 - 5087
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-				
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-				
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-			-0-				
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-				
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-			-0-				
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "D"													WELL #: 163I		RRCID -> 204521	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 5256	PERF. 4945 - 4965
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-			-0-				
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-				
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-			-0-				
04	540 N	398	-0-	-142	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-				
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	23	1	464	3	N	-0-			-0-				
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	3	N	-0-			-0-				

ADAMS													WELL #: 12I		RRCID -> 204522	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4512 - 4532
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-				
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-			-0-				
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-				
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-				
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	3	N	-0-			-0-				
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-				

ADAMS													WELL #: 9I		RRCID -> 204523	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4632 - 4708
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-				
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-				
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-				
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-				
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-				
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	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 #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011												TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153 -	4584
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				
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-				
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	3	N	-0-				
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	20	1	394	3	N	-0-				
04		420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-				
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-				
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-				

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003												TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4588 -	4751
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	N	-0-				
02		616 N	611	-0-	-5	-0-	28	1	583	3	N	-0-				
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-				
04		660 N	640	-0-	-20	-0-	30	1	610	3	N	-0-				
05		682 N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	3	N	-0-				
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	29	1	568	3	N	-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929 -	5153
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	3	N	-0-				
02		308 N	176	-0-	-132	-0-	8	1	168	3	N	-0-				
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-				
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-				
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-				
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-				

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004												TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079 -	5253
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-				
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-				
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-				
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	N	-0-				
05		465 N	301	-0-	-164	-0-	15	1	286	3	N	-0-				
06		390 N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	3	N	-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004												TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037 -	5203
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	3	N	-0-				
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-				
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-				
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-				
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-				
*06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	3	N	-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004												TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072 -	5240
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-				
02		392 N	379	-0-	-13	-0-	18	1	361	3	N	-0-				
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-				
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-				
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-				
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	21	1	422	3	N	-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 #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
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
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-		-0-
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	19	1	389	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	3	N	-0-		-0-
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-		-0-
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	3	N	-0-		-0-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-		-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-		-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-		-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-		-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	19	1	381	3	N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
01		465 N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	3	N	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-		-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-		-0-
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-		-0-
*06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043														
01		527 N	469	-0-	-58	-0-	22	1	447	3	N	-0-		-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	20	1	411	3	N	-0-		-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-		-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	3	N	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-		-0-
06		480 N	430	-0-	-50	-0-	22	1	408	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240														
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	N	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-		-0-
*06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	17	1	343	3	N	-0-		-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-		-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-		-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-		-0-
06		510 N	425	-0-	-85	-0-	22	1	403	3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846														
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232														
01		403 N	209	-0-	-194	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	3	N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-
*06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757														
01		186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-		-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869														
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	1	1 8	-0-
03		310 N	198	-0-	-112	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123														
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-		-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-		-0-
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-		-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-
06		390 N	280	-0-	-110	-0-	14	1	266	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 #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131															
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
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
02		280 N	150	-0-	-130	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B"															
WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760															
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A"															
WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180															
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-			-0-
02		476 N	446	-0-	-30	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
03		527 N	491	-0-	-36	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-
04		510 N	455	-0-	-55	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
05		496 N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
06		480 N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A"															
WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254															
01		775 N	724	-0-	-51	-0-	34	1	690	3	N	-0-			-0-
02		700 N	668	-0-	-32	-0-	31	1	636	3	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-			-0-
05		744 N	696	-0-	-48	-0-	33	1	663	3	N	-0-			-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	31	1	622	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A"															
WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182															
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A"															
WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208															
01		496 N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-			-0-
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
05		527 N	359	-0-	-168	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
*06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004												TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4629 - 4862
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-		
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-		
03		434 N	333	-0-	-101	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-		
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-		
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-	-0-		
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542 - 4727
01		589 N	534	-0-	-55	-0-	25	1	509	3	N	-0-	-0-		
02		532 N	514	-0-	-18	-0-	24	1	489	3	N	1	1 8		
							1	9					-0-		
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-	-0-		
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-	-0-		
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	3	N	-0-	-0-		
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-	-0-		

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005												TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534 - 4716
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-		
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	16	1	339	3	N	-0-	-0-		
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-	-0-		
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-	-0-		
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	3	N	-0-	-0-		
*06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005												TOTAL DEPTH	5461	PERF.	4959 - 5105
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-		
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-		
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-		
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-		
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4573 - 4766
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	-0-		
02		336 N	273	-0-	-63	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-		
03		403 N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-		
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-		
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-		
*06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005												TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4525 - 4675
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-		
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-		
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-		
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-		
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-		
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	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 #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-		-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	13 1	251 3	N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-		-0-
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	11 1	198 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729												
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	33 1	657 3	N	-0-		-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	38 1	767 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	41 1	832 3	N	-0-		-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36 1	720 3	N	-0-		-0-
05		899 N	722	-0-	-177	-0-	35 1	687 3	N	-0-		-0-
06		840 N	764	-0-	-76	-0-	39 1	725 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182												
01		465 N	458	-0-	-7	-0-	22 1	436 3	N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	404 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 3	N	-0-		-0-
06		510 N	447	-0-	-63	-0-	23 1	424 3	N	-0-		-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380												
01		310 N	231	-0-	-79	-0-	14 1	217 3	N	-0-		-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	16 1	245 3	N	-0-		-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 3	N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-		-0-
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	18 1	256 3	N	-0-		-0-
06		330 N	240	-0-	-90	-0-	16 1	224 3	N	-0-		-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422												
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	N	-0-		-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	N	-0-		-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	465 3	N	-0-		-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	N	-0-		-0-
05		527 N	429	-0-	-98	-0-	28 1	401 3	N	-0-		-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	28 1	376 3	N	-0-		-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306												
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	47 1	728 3	N	-0-		-0-
02		700 N	678	-0-	-22	-0-	43 1	635 3	N	-0-		-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	45 1	671 3	N	-0-		-0-
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	43 1	646 3	N	-0-		-0-
05		744 N	664	-0-	-80	-0-	43 1	621 3	N	-0-		-0-
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	43 1	584 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	25 1	493 3	N	-0-				-0-
02		532 N	485	-0-	-47	-0-	23 1	460 3	N	2	2 8			-0-
							2 9							
03		589 N	493	-0-	-96	-0-	23 1	470 3	N	-0-				-0-
04		510 N	460	-0-	-50	-0-	22 1	438 3	N	-0-				-0-
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	22 1	431 3	N	-0-				-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	24 1	442 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 3	N	-0-				-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 3	N	-0-				-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	468 3	N	-0-				-0-
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	23 1	450 3	N	-0-				-0-
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	21 1	416 3	N	-0-				-0-
06		480 N	368	-0-	-112	-0-	19 1	349 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	28 1	555 3	N	-0-				-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	33 1	676 3	N	-0-				-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 3	N	-0-				-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	674 3	N	-0-				-0-
05		775 N	727	-0-	-48	-0-	35 1	692 3	N	-0-				-0-
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	32 1	595 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 3	N	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-				-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-				-0-
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	20 1	392 3	N	-0-				-0-
02		448 N	403	-0-	-45	-0-	19 1	384 3	N	-0-				-0-
03		899 N	452	-0-	-447	-0-	21 1	431 3	N	-0-				-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-				-0-
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	21 1	412 3	N	-0-				-0-
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	20 1	376 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474 3	N	-0-				-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	-0-				-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	N	-0-				-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	23 1	456 3	N	-0-				-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474 3	N	-0-				-0-
*06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 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																
BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242																
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	
01		620 N	582	-0-	-38	-0-	28	1	554	3	N	-0-			-0-	
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-			-0-	
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-			-0-	
04		570 N	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-			-0-	
05		930 N	485	-0-	-445	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-	
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	28	1	521	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227																
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-	
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-	
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-	
*06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224																
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-	
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-	
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-	
04		420 N	317	-0-	-103	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-	
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-	
*06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278																
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-	
02		392 N	278	-0-	-114	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-	
03		403 N	287	-0-	-116	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-	
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-	
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-	
*06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094																
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-	
02		392 N	342	-0-	-50	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-	
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-	
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163																
01		341 N	198	-0-	-143	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-	
02		308 N	207	-0-	-101	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-	
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-	
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-	
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-	
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225																
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	N	-0-			-0-	
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-			-0-	
03		868 N	763	-0-	-105	-0-	36	1	727	3	N	-0-			-0-	
04		840 N	721	-0-	-119	-0-	34	1	687	3	N	-0-			-0-	
05		806 N	798	-0-	-8	-0-	38	1	760	3	N	-0-			-0-	
*06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	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 OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005													TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4890 -	5101
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	637	-0-	-14	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
*06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005													TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5019 -	5165
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
03		434 N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
05		434 N	320	-0-	-114	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005													TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5036 -	5208
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
06		660 N	637	-0-	-23	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4986 -	5166
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04		540 N	436	-0-	-104	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
05		558 N	482	-0-	-76	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
*06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005													TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5030 -	5195
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
02		756 N	679	-0-	-77	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
03		837 N	592	-0-	-245	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
04		630 N	573	-0-	-57	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
05		744 N	495	-0-	-249	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
*06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005													TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5010 -	5160
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02		448 N	372	-0-	-76	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005													TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5026 -	5209
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
06		510 N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	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 #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005												TOTAL DEPTH	5344	PERF.	4986 -	5165
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				
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	25 1	497 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	27 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		620 N	518	-0-	-102	-0-	25 1	493 3	N	-0-	-0-	-0-				
06		540 N	523	-0-	-17	-0-	27 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-				

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4949 -	5090
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	14 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-				
*06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	N	-0-	-0-	-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5284 -	5326
01		744 N	725	-0-	-19	-0-	44 1	681 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		644 N	575	-0-	-69	-0-	36 1	539 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	591 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		690 N	604	-0-	-86	-0-	38 1	566 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	39 1	564 3	N	-0-	-0-	-0-				
*06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	49 1	672 3	N	-0-	-0-	-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005												TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5327 -	5370
01		589 N	499	-0-	-90	-0-	30 1	469 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	32 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	35 1	521 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	35 1	520 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	34 1	487 3	N	-0-	-0-	-0-				
06		540 N	478	-0-	-62	-0-	33 1	445 3	N	-0-	-0-	-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005												TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5019 -	5186
01		372 N	305	-0-	-67	-0-	15 1	290 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	-0-	-0-	-0-				
06		420 N	381	-0-	-39	-0-	20 1	361 3	N	-0-	-0-	-0-				

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005												TOTAL DEPTH	5538	PERF.	5220 -	5274
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	38 1	593 3	N	-0-	-0-	-0-				
02		588 N	492	-0-	-96	-0-	31 1	461 3	N	-0-	-0-	-0-				
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	41 1	610 3	N	-0-	-0-	-0-				
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	38 1	576 3	N	-0-	-0-	-0-				
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	N	-0-	-0-	-0-				
06		630 N	576	-0-	-54	-0-	39 1	537 3	N	-0-	-0-	-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-	-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-	-0-
05	589 N	435	-0-	-154	-0-	21	1	414	3	N	-0-	-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	20	1	371	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235												
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169												
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169												
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-	-0-
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	17	1	312	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162												
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	3	N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216												
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-	-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	15	1	289	3	N	-0-	-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		558 N	318	-0-	-240	-0-		15	1	303	3	-0-
02		364 N	303	-0-	-61	-0-		14	1	289	3	-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-		19	1	381	3	-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-		20	1	405	3	-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-		20	1	399	3	-0-
06		390 N	382	-0-	-8	-0-		20	1	362	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166												
01		527 N	399	-0-	-128	-0-		19	1	380	3	-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-		22	1	450	3	-0-
								2	9			
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-		18	1	365	3	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-		21	1	422	3	-0-
05		527 N	457	-0-	-70	-0-		22	1	435	3	-0-
06		360 N	298	-0-	-62	-0-		15	1	283	3	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961												
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		31	1	627	3	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-		28	1	580	3	-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-		31	1	628	3	-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		33	1	667	3	-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-		33	1	670	3	-0-
*06		662 N	662	-0-	-0-	-0-		32	1	630	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206												
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-		21	1	415	3	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-		20	1	407	3	-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-		20	1	402	3	-0-
04		420 N	366	-0-	-54	-0-		17	1	349	3	-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-		18	1	349	3	-0-
06		420 N	275	-0-	-145	-0-		14	1	261	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237												
01		434 N	273	-0-	-161	-0-		13	1	260	3	-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-		20	1	408	3	-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-		19	1	386	3	-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-		19	1	386	3	-0-
05		465 N	399	-0-	-66	-0-		19	1	380	3	-0-
*06		413 N	413	-0-	-0-	-0-		21	1	392	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298												
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-		15	1	305	3	-0-
02		308 N	279	-0-	-29	-0-		13	1	266	3	-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-		13	1	270	3	-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-		13	1	266	3	-0-
05		310 N	287	-0-	-23	-0-		14	1	273	3	-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-		12	1	230	3	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		248 N	190	-0-	-58	-0-		9 1	181 3	N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-		8 1	172 3	N	-0-			-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-		10 1	198 3	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		9 1	171 3	N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-		10 1	197 3	N	-0-			-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-0-		10 1	184 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205														
01		372 N	350	-0-	-22	-0-		17 1	333 3	N	-0-			-0-
02		280 N	235	-0-	-45	-0-		11 1	224 3	N	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-		17 1	351 3	N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-		17 1	336 3	N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-		19 1	370 3	N	-0-			-0-
*06		403 N	403	-0-	-0-	-0-		21 1	382 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189														
01		558 N	488	-0-	-70	-0-		23 1	465 3	N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		25 1	512 3	N	-0-			-0-
03		527 N	486	-0-	-41	-0-		23 1	463 3	N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-		24 1	472 3	N	-0-			-0-
05		589 N	473	-0-	-116	-0-		23 1	450 3	N	-0-			-0-
*06		492 N	492	-0-	-0-	-0-		25 1	467 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112														
01		217 N	197	-0-	-20	-0-		9 1	188 3	N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-		6 1	130 3	N	-0-			-0-
03		186 N	165	-0-	-21	-0-		8 1	157 3	N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-		8 1	163 3	N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		9 1	177 3	N	-0-			-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		9 1	173 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158														
01		403 N	290	-0-	-113	-0-		14 1	276 3	N	-0-			-0-
02		336 N	280	-0-	-56	-0-		13 1	267 3	N	-0-			-0-
03		341 N	301	-0-	-40	-0-		14 1	287 3	N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-		14 1	272 3	N	-0-			-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-		14 1	284 3	N	-0-			-0-
*06		355 N	355	-0-	-0-	-0-		18 1	337 3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494														
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		6 1	122 3	N	-0-			-0-
02		140 N	110	-0-	-30	-0-		5 1	105 3	N	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-		6 1	115 3	N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6 1	129 3	N	-0-			-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198														
01		899 N	658	-0-	-241	-0-		31 1	627 3	N	-0-			-0-
02		728 N	585	-0-	-143	-0-		27 1	558 3	N	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-		34 1	686 3	N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-		36 1	712 3	N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-		33 1	655 3	N	-0-			-0-
06		690 N	631	-0-	-59	-0-		32 1	599 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 #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01		620 N	531	-0-	-89	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-	
02		504 N	470	-0-	-34	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-	
03		558 N	517	-0-	-41	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-	
05		527 N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-	
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006												TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5000 - 5164			
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-	
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-	
04		540 N	498	-0-	-42	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-	
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-	
*06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-	

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006												TOTAL DEPTH	4754	PERF.	4407 - 4579			
01		589 N	463	-0-	-126	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-	
02		476 N	459	-0-	-17	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-	
03		527 N	480	-0-	-47	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-	
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-	
05		496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-	

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006												TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4314 - 4490			
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-	
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-	
03		620 N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-	
04		570 N	546	-0-	-24	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-	
05		589 N	560	-0-	-29	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-	
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006												TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 - 5184			
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	N	-0-					-0-	
02		672 N	648	-0-	-24	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-	
03		775 N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-	
04		750 N	743	-0-	-7	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-	
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 - 4984			
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-	
02		532 N	471	-0-	-61	-0-	22	1	447	3	N	-0-			2	8	-0-	
03		527 N	483	-0-	-44	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-	
04		540 N	460	-0-	-80	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-	
05		527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-	
06		480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
BAGGETT OZ 'G'												WELL #: 1116A		RRCID -> 219260		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 4881		PERF. 4461 - 4585	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	21	1	425	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-				-0-				
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	3	N	-0-	-0-				-0-				

BAGGETT OZ												WELL #: 2157C		RRCID -> 219263		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 5232		PERF. 4753 - 4927	
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	14	1	292	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		360 N	282	-0-	-78	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-	-0-				-0-				
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-				-0-				

BAGGETT OZ 'E'												WELL #: 1164C		RRCID -> 219748		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4828 - 4984	
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		532 N	518	-0-	-14	-0-	24	1	494	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		620 N	525	-0-	-95	-0-	25	1	500	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		660 N	494	-0-	-166	-0-	23	1	471	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		589 N	584	-0-	-5	-0-	28	1	556	3	N	-0-	-0-				-0-				
*06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-	-0-				-0-				

BAGGETT "B"												WELL #: 14D		RRCID -> 219750		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 4793 - 4986	
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		532 N	504	-0-	-28	-0-	24	1	480	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		589 N	451	-0-	-138	-0-	21	1	430	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		570 N	438	-0-	-132	-0-	21	1	417	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		558 N	392	-0-	-166	-0-	19	1	373	3	N	-0-	-0-				-0-				
06		450 N	340	-0-	-110	-0-	17	1	323	3	N	-0-	-0-				-0-				

BAGGETT, J. M. JR												WELL #: 3502C		RRCID -> 219753		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 4890 - 5074	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-				-0-				
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	10	1	187	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS "A"												WELL #: 32B		RRCID -> 220580		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 4965 - 5117	
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-				-0-				
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-				-0-				

PHILLIPS "A"												WELL #: 31D		RRCID -> 220581		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 5383		PERF. 4999 - 5175	
01		527 N	451	-0-	-76	-0-	21	1	430	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		532 N	384	-0-	-148	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-	-0-				-0-				
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-	-0-				-0-				
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-	-0-				-0-				
06		510 N	430	-0-	-80	-0-	21	1	409	3	N	-0-	-0-				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286														
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
01		961 N	765	-0-	-196	-0-	36 1	729 3	N	-0-				-0-
02		784 N	747	-0-	-37	-0-	35 1	712 3	N	-0-				-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	774 3	N	-0-				-0-
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	35 1	709 3	N	-0-				-0-
05		837 N	752	-0-	-85	-0-	36 1	716 3	N	-0-				-0-
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	42 1	841 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134														
01		496 N	416	-0-	-80	-0-	20 1	396 3	N	-0-				-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	19 1	401 3	N	-0-				-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 3	N	-0-				-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 3	N	-0-				-0-
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	20 1	405 3	N	-0-				-0-
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	20 1	398 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159														
01		837 N	744	-0-	-93	-0-	35 1	709 3	N	-0-				-0-
02		700 N	675	-0-	-25	-0-	31 1	644 3	N	-0-				-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 3	N	-0-				-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	36 1	728 3	N	-0-				-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	43 1	866 3	N	-0-				-0-
*06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49 1	978 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190														
01		1209 N	1080	-0-	-129	-0-	51 1	1029 3	N	-0-				-0-
02		1036 N	973	-0-	-63	-0-	45 1	928 3	N	-0-				-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51 1	1034 3	N	-0-				-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50 1	1017 3	N	-0-				-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54 1	1078 3	N	-0-				-0-
*06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51 1	1018 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140														
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 3	N	-0-				-0-
02		280 N	227	-0-	-53	-0-	11 1	216 3	N	-0-				-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-				-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-				-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	N	-0-				-0-
06		270 N	182	-0-	-88	-0-	9 1	173 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163														
01		806 N	785	-0-	-21	-0-	38 1	747 3	N	-0-				-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	34 1	686 3	N	-0-				-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	N	-0-				-0-
04		750 N	732	-0-	-18	-0-	35 1	697 3	N	-0-				-0-
05		806 N	743	-0-	-63	-0-	36 1	707 3	N	-0-				-0-
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	37 1	688 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192														
01		403 N	259	-0-	-144	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	13 1	259 3	N	-0-				-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	365 3	N	-0-				-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	-0-				-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	15 1	294 3	N	-0-				-0-
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	16 1	304 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 #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	25	1	488	3	N	-0-
02		560 N	520	-0-	-40	-0-	24	1	496	3	N	-0-
03		589 N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	24	1	481	3	N	-0-
05		589 N	524	-0-	-65	-0-	25	1	499	3	N	-0-
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	28	1	513	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217												
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	23	1	466	3	N	-0-
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	19	1	395	3	N	-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	21	1	421	3	N	-0-
05		465 N	429	-0-	-36	-0-	20	1	409	3	N	-0-
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232												
01		651 N	559	-0-	-92	-0-	27	1	532	3	N	-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-
03		620 N	512	-0-	-108	-0-	24	1	488	3	N	-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-
*06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166												
01		620 N	618	-0-	-2	-0-	29	1	589	3	N	-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-
05		620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	3	N	-0-
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	26	1	523	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166												
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-
05		341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338												
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	13	1	266	3	N	-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	N	-0-
05		310 N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	3	N	-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	N	-0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432												
01		775 N	732	-0-	-43	-0-	34	1	698	3	N	-0-
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	29	1	601	3	N	-0-
03		682 N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	3	N	-0-
04		720 N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-
05		713 N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	3	N	-0-
06		630 N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061														
01	620 N	506	-0-	-114	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	25	1	502	3	N	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069														
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091														
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	31	1	620	3	N	-0-			-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	28	1	569	3	N	-0-			-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	-0-			-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	32	1	626	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030														
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	26	1	540	3	N	-0-			-0-
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	23	1	455	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882														
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	10	1	195	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 #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5042 -	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	N	-0-	-0-			
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	16	1	333	3	N	-0-	-0-			
03		403 N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-	-0-			
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	15	1	298	3	N	-0-	-0-			
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-	-0-			
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5004 -	5142
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-	-0-			
02		448 N	279	-0-	-169	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-			
03		527 N	415	-0-	-112	-0-	19	1	396	3	N	-0-	-0-			
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	24	1	477	3	N	-0-	-0-			
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-	-0-			
*06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5000 -	5138
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-			
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-			
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-	-0-			
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-			
05		434 N	318	-0-	-116	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-			
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5026 -	5193
01		310 N	201	-0-	-109	-0-	10	1	191	3	N	-0-	-0-			
02		252 N	209	-0-	-43	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-			
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-			
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-			
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-			
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5028 -	5192
01		372 N	283	-0-	-89	-0-	14	1	269	3	N	-0-	-0-			
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-			
03		434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	3	N	-0-	-0-			
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-			
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-			
*06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007												TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5217 -	5349
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-	-0-			
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-	-0-			
									1	9						
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	-0-			
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-			
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-			
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	14	1	266	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 #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-	-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	1	1 8
								1	9					
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-	-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-	-0-
05		682 N	613	-0-	-69	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-	-0-
06		570 N	544	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-	-0-
WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440														
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-
WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-	-0-
02		448 N	346	-0-	-102	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-	-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-	-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-	-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-	-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-
02		252 N	191	-0-	-61	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1 8
								1	9					
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-	-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-
BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-	-0-
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-	-0-
*06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-
BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-	-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-	-0-
03		744 N	667	-0-	-77	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-	-0-
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	-0-	34	1	688	3	N	-0-	-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-	-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632															
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
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	27	1	538	3	N	-0-			-0-
02		504 N	463	-0-	-41	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
04		540 N	516	-0-	-24	-0-	24	1	492	3	N	-0-			-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-			-0-
*06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368															
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
04		180 N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497															
01		1054 N	808	-0-	-246	-0-	49	1	759	3	N	-0-			-0-
02		924 N	764	-0-	-160	-0-	48	1	716	3	N	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	N	-0-			-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	3	N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	3	N	-0-			-0-
*06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446															
01		651 N	604	-0-	-47	-0-	36	1	568	3	N	-0-			-0-
02		644 N	514	-0-	-130	-0-	32	1	482	3	N	-0-			-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	637	3	N	-0-			-0-
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	46	1	630	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493															
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	22	1	344	3	N	-0-			-0-
02		476 N	403	-0-	-73	-0-	25	1	378	3	N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-			-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	26	1	378	3	N	-0-			-0-
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	24	1	327	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605															
01		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	66	1	1028	3	N	-0-			-0-
02		1036 N	944	-0-	-92	-0-	59	1	885	3	N	-0-			-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	N	-0-			-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	3	N	-0-			-0-
06		1050 N	744	-0-	-306	-0-	51	1	693	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216															
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-
03		558 N	421	-0-	-137	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-			-0-
05		651 N	462	-0-	-189	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-
*06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		496 N	447	-0-	-49	-0-		21	1	426	3	N	-0-	-0-		
02		448 N	409	-0-	-39	-0-		19	1	390	3	N	-0-	-0-		
03		496 N	462	-0-	-34	-0-		22	1	440	3	N	-0-	-0-		
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		21	1	427	3	N	-0-	-0-		
05		465 N	453	-0-	-12	-0-		22	1	431	3	N	-0-	-0-		
06		450 N	386	-0-	-64	-0-		20	1	366	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A"																
WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007												TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5035 -	5170
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		13	1	268	3	N	-0-	-0-		
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-		11	1	233	3	N	-0-	-0-		
03		279 N	276	-0-	-3	-0-		13	1	263	3	N	-0-	-0-		
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-		13	1	260	3	N	-0-	-0-		
05		279 N	258	-0-	-21	-0-		12	1	246	3	N	-0-	-0-		
06		270 N	240	-0-	-30	-0-		12	1	228	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN H																
WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007												TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4994 -	5138
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-		24	1	374	3	N	-0-	-0-		
02		364 N	320	-0-	-44	-0-		20	1	300	3	N	-0-	-0-		
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-		30	1	452	3	N	-0-	-0-		
04		390 N	377	-0-	-13	-0-		24	1	353	3	N	-0-	-0-		
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-		25	1	364	3	N	-0-	-0-		
06		480 N	462	-0-	-18	-0-		32	1	430	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN J																
WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007												TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5023 -	5151
01		620 N	519	-0-	-101	-0-		31	1	488	3	N	-0-	-0-		
02		504 N	411	-0-	-93	-0-		26	1	385	3	N	-0-	-0-		
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-		34	1	507	3	N	-0-	-0-		
04		510 N	469	-0-	-41	-0-		29	1	440	3	N	-0-	-0-		
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-		43	1	611	3	N	-0-	-0-		
*06		545 N	545	-0-	-0-	-0-		37	1	508	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN J																
WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007												TOTAL DEPTH	5341	PERF.	5046 -	5171
01		651 N	521	-0-	-130	-0-		31	1	490	3	N	-0-	-0-		
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-		44	1	660	3	N	-0-	-0-		
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-		44	1	648	3	N	-0-	-0-		
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-		36	1	540	3	N	-0-	-0-		
05		775 N	627	-0-	-148	-0-		41	1	586	3	N	-0-	-0-		
06		660 N	545	-0-	-115	-0-		37	1	508	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN J																
WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007												TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4991 -	5128
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-		23	1	359	3	N	-0-	-0-		
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-		23	1	350	3	N	-0-	-0-		
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-		21	1	314	3	N	-0-	-0-		
04		360 N	250	-0-	-110	-0-		16	1	234	3	N	-0-	-0-		
05		403 N	322	-0-	-81	-0-		21	1	301	3	N	-0-	-0-		
06		330 N	305	-0-	-25	-0-		21	1	284	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN K																
WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007												TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5211 -	5363
01		124 N	118	-0-	-6	-0-		7	1	111	3	N	-0-	-0-		
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	-0-	-0-		
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	3	N	-0-	-0-		
04		120 N	69	-0-	-51	-0-		4	1	65	3	N	-0-	-0-		
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	3	N	-0-	-0-		
06		90 N	55	-0-	-35	-0-		4	1	51	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 #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007												TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4984 -	5127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-	-0-			
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-	-0-			
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-	-0-			
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-	-0-			
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-	-0-			
06		480 N	385	-0-	-95	-0-	26	1	359	3	N	-0-	-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	5283	PERF.	4998 -	5163
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	3	N	-0-	-0-			
02		448 N	442	-0-	-6	-0-	21	1	421	3	N	-0-	-0-			
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-	-0-			
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	21	1	422	3	N	-0-	-0-			
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-	-0-			
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	5379	PERF.	5020 -	5205
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-			
02		308 N	245	-0-	-63	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-			
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-			
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-	-0-			
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-	-0-			
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007												TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5024 -	5198
01		372 N	263	-0-	-109	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-			
02		308 N	207	-0-	-101	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-			
							2	9				2	8			
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-			
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-	-0-			
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-			
*06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	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
01		310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-			
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-			
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-			
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-	-0-			
05		310 N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	3	N	-0-	-0-			
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	3	N	-0-	-0-			

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007												TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5039 -	5172
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-	-0-			
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-	-0-			
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-	-0-			
04		330 N	253	-0-	-77	-0-	16	1	237	3	N	-0-	-0-			
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-	-0-			
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	3	N	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		434 N	432	-0-	-2	-0-		20	1	412	3	N	-0-					-0-
02		392 N	373	-0-	-19	-0-		17	1	356	3	N	-0-					-0-
03		434 N	401	-0-	-33	-0-		19	1	382	3	N	-0-					-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-		19	1	398	3	N	-0-					-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-		20	1	399	3	N	-0-					-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-		20	1	388	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315																		
01		496 N	451	-0-	-45	-0-		22	1	429	3	N	-0-					-0-
02		420 N	418	-0-	-2	-0-		20	1	398	3	N	-0-					-0-
03		434 N	431	-0-	-3	-0-		20	1	411	3	N	-0-					-0-
04		450 N	390	-0-	-60	-0-		19	1	371	3	N	-0-					-0-
05		465 N	429	-0-	-36	-0-		21	1	408	3	N	-0-					-0-
*06		424 N	424	-0-	-0-	-0-		22	1	402	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191																		
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-		24	1	473	3	N	-0-					-0-
02		476 N	451	-0-	-25	-0-		21	1	430	3	N	-0-					-0-
03		527 N	492	-0-	-35	-0-		23	1	469	3	N	-0-					-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-		23	1	466	3	N	-0-					-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-		28	1	546	3	N	-0-					-0-
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-		27	1	501	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213																		
01		279 N	223	-0-	-56	-0-		11	1	212	3	N	-0-					-0-
02		308 N	236	-0-	-72	-0-		11	1	225	3	N	-0-					-0-
03		341 N	256	-0-	-85	-0-		12	1	244	3	N	-0-					-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-		13	1	258	3	N	-0-					-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-		15	1	294	3	N	-0-					-0-
*06		296 N	296	-0-	-0-	-0-		15	1	281	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162																		
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	3	N	-0-					-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	3	N	-0-					-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-		10	1	199	3	N	-0-					-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12	1	247	3	N	-0-					-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-		10	1	198	3	N	-0-					-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-		18	1	333	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308																		
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-		39	1	774	3	N	-0-					-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-		34	1	686	3	N	-0-					-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-		38	1	768	3	N	-0-					-0-
04		780 N	745	-0-	-35	-0-		36	1	709	3	N	-0-					-0-
05		806 N	753	-0-	-53	-0-		36	1	717	3	N	-0-					-0-
*06		783 N	783	-0-	-0-	-0-		40	1	743	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265																		
01		372 N	371	-0-	-1	-0-		18	1	353	3	N	-0-					-0-
02		364 N	346	-0-	-18	-0-		16	1	330	3	N	-0-					-0-
03		403 N	368	-0-	-35	-0-		17	1	351	3	N	-0-					-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		17	1	349	3	N	-0-					-0-
05		372 N	317	-0-	-55	-0-		15	1	302	3	N	-0-					-0-
06		360 N	317	-0-	-43	-0-		16	1	301	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5018 - 5171
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-		
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-			-0-		
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-		
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-		
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-		
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5085 - 5280
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	36	1	708	3	N	-0-			-0-		
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	31	1	627	3	N	-0-			-0-		
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-			-0-		
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	31	1	628	3	N	-0-			-0-		
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-			-0-		
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH	5423	PERF.	5051 - 5246
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-		
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-		
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	23	1	455	3	N	-0-			-0-		
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-			-0-		
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-		
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 - 5191
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-		
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-	4	8	-0-		
						4	9									
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-		
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-		
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-		
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 - 5113
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	N	-0-			-0-		
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-		
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-		
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-		
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5039 - 5213
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	34	1	691	3	N	-0-			-0-		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-			-0-		
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-			-0-		
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	N	-0-			-0-		
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	33	1	664	3	N	-0-			-0-		
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	31	1	622	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		527 N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-	-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-	-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-	-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-	-0-
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	N	-0-	-0-
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048													
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	22	1	442	3	N	-0-	-0-
02		448 N	433	-0-	-15	-0-	20	1	411	3	N	2 8	-0-
							2	9					
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-	-0-
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-	-0-
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	3	N	-0-	-0-
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	24	1	448	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174													
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	N	-0-	-0-
02		336 N	278	-0-	-58	-0-	13	1	265	3	N	-0-	-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-	-0-
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	16	1	288	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893													
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	22	1	438	3	N	-0-	-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-	-0-
04		450 N	315	-0-	-135	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-	-0-
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954													
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	3	N	-0-	-0-
02		672 N	495	-0-	-177	-0-	23	1	472	3	N	-0-	-0-
03		682 N	518	-0-	-164	-0-	24	1	494	3	N	-0-	-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-	-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-	-0-
06		510 N	447	-0-	-63	-0-	21	1	426	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054													
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-	-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	-0-
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-	-0-
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	19	1	377	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		CODE	CODE	
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
04		480 N	328	-0-	-152	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-
*06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573															
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
03		434 N	382	-0-	-52	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477															
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	3	N	-0-			-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-			-0-
03		744 N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-			-0-
04		660 N	654	-0-	-6	-0-	30	1	624	3	N	-0-			-0-
05		868 N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-			-0-
*06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204															
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
03		310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171															
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	5	5 8		-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
05		434 N	330	-0-	-104	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835															
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
02		392 N	362	-0-	-30	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4726 -	4902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		341 N	337	-0-	-4	-0-		16 1	321 3	N	-0-			-0-		
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-		16 1	332 3	N	-0-			-0-		
03		434 N	273	-0-	-161	-0-		13 1	260 3	N	-0-			-0-		
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-		16 1	322 3	N	-0-			-0-		
05		372 N	334	-0-	-38	-0-		16 1	318 3	N	-0-			-0-		
*06		315 N	315	-0-	-0-	-0-		15 1	300 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 -	4905
01		589 N	526	-0-	-63	-0-		25 1	501 3	N	-0-			-0-		
02		588 N	424	-0-	-164	-0-		20 1	404 3	N	-0-			-0-		
03		589 N	387	-0-	-202	-0-		18 1	369 3	N	-0-			-0-		
04		510 N	426	-0-	-84	-0-		20 1	406 3	N	-0-			-0-		
05		465 N	462	-0-	-3	-0-		22 1	440 3	N	-0-			-0-		
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-		19 1	383 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 -	5030
01		310 N	277	-0-	-33	-0-		13 1	264 3	N	-0-			-0-		
02		308 N	283	-0-	-25	-0-		13 1	270 3	N	-0-			-0-		
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-		16 1	330 3	N	-0-			-0-		
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		16 1	326 3	N	-0-			-0-		
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-		15 1	305 3	N	-0-			-0-		
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-		16 1	322 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008												TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5019 -	5185
01		248 N	175	-0-	-73	-0-		8 1	167 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	179	-0-	-17	-0-		8 1	171 3	N	-0-			-0-		
03		217 N	204	-0-	-13	-0-		10 1	194 3	N	-0-			-0-		
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		9 1	172 3	N	-0-			-0-		
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-		9 1	181 3	N	-0-			-0-		
06		210 N	192	-0-	-18	-0-		10 1	182 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5107 -	5279
01		465 N	433	-0-	-32	-0-		21 1	412 3	N	-0-			-0-		
02		448 N	421	-0-	-27	-0-		20 1	401 3	N	-0-			-0-		
03		434 N	427	-0-	-7	-0-		20 1	407 3	N	-0-			-0-		
04		420 N	406	-0-	-14	-0-		19 1	387 3	N	-0-			-0-		
05		465 N	397	-0-	-68	-0-		19 1	378 3	N	-0-			-0-		
06		420 N	337	-0-	-83	-0-		17 1	320 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008												TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5069 -	5238
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-		30 1	600 3	N	-0-			-0-		
02		588 N	555	-0-	-33	-0-		26 1	529 3	N	-0-			-0-		
03		620 N	570	-0-	-50	-0-		27 1	543 3	N	-0-			-0-		
04		600 N	518	-0-	-82	-0-		25 1	493 3	N	-0-			-0-		
05		620 N	450	-0-	-170	-0-		22 1	428 3	N	-0-			-0-		
06		540 N	464	-0-	-76	-0-		24 1	440 3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5523 -	5643
01		434 N	397	-0-	-37	-0-		24 1	373 3	N	-0-			-0-		
02		392 N	379	-0-	-13	-0-		24 1	355 3	N	-0-			-0-		
03		403 N	399	-0-	-4	-0-		25 1	374 3	N	-0-			-0-		
04		390 N	366	-0-	-24	-0-		23 1	343 3	N	-0-			-0-		
05		434 N	355	-0-	-79	-0-		23 1	332 3	N	-0-			-0-		
06		390 N	283	-0-	-107	-0-		19 1	264 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 #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5446 - 5595
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		806 N	727	-0-	-79	-0-	44	1	683	3	N	-0-		-0-	
02		784 N	718	-0-	-66	-0-	45	1	673	3	N	-0-		-0-	
03		775 N	764	-0-	-11	-0-	48	1	716	3	N	-0-		-0-	
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-		-0-	
05		806 N	690	-0-	-116	-0-	45	1	645	3	N	-0-		-0-	
06		750 N	572	-0-	-178	-0-	39	1	533	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5380 - 5538
01		1054 N	813	-0-	-241	-0-	49	1	764	3	N	-0-		-0-	
02		840 N	794	-0-	-46	-0-	50	1	744	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	830	-0-	-162	-0-	52	1	778	3	N	-0-		-0-	
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	N	-0-		-0-	
05		868 N	757	-0-	-111	-0-	49	1	708	3	N	-0-		-0-	
*06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5262 - 5412
01		1116 N	952	-0-	-164	-0-	57	1	895	3	N	-0-		-0-	
02		1008 N	944	-0-	-64	-0-	59	1	885	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	991	-0-	-1	-0-	63	1	928	3	N	-0-		-0-	
04		930 N	925	-0-	-5	-0-	58	1	867	3	N	-0-		-0-	
05		1054 N	940	-0-	-114	-0-	61	1	879	3	N	-0-		-0-	
06		960 N	849	-0-	-111	-0-	58	1	791	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008												TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4167 - 4305
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-		-0-	
02		504 N	502	-0-	-2	-0-	23	1	479	3	N	-0-		-0-	
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-		-0-	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-		-0-	
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-		-0-	
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	23	1	446	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008												TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4967 - 5170
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	3	N	-0-		-0-	
02		588 N	575	-0-	-13	-0-	27	1	547	3	N	1	1 8	-0-	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-		-0-	
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-		-0-	
05		651 N	560	-0-	-91	-0-	27	1	533	3	N	-0-		-0-	
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	26	1	486	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008												TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4996 - 5193
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-	
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	13	1	258	3	N	4	4 8	-0-	
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-	
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-		-0-	
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	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 #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		744 N	707	-0-	-37	-0-	33 1	674 3	N	-0-		-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	613 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
03		713 N	632	-0-	-81	-0-	30 1	602 3	N	-0-		-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	30 1	607 3	N	-0-		-0-
05		713 N	588	-0-	-125	-0-	28 1	560 3	N	-0-		-0-
06		600 N	528	-0-	-72	-0-	25 1	503 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669												
01		713 N	585	-0-	-128	-0-	35 1	550 3	N	-0-		-0-
02		672 N	619	-0-	-53	-0-	39 1	580 3	N	-0-		-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	41 1	615 3	N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	39 1	585 3	N	-0-		-0-
05		682 N	610	-0-	-72	-0-	40 1	570 3	N	-0-		-0-
06		630 N	594	-0-	-36	-0-	41 1	553 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734												
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	43 1	663 3	N	-0-		-0-
02		644 N	507	-0-	-137	-0-	32 1	475 3	N	-0-		-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	41 1	615 3	N	-0-		-0-
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	38 1	572 3	N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	573 3	N	-0-		-0-
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	40 1	550 3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068												
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	21 1	409 3	N	-0-		-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 3	N	-0-		-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	522 3	N	-0-		-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 3	N	-0-		-0-
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	21 1	409 3	N	-0-		-0-
*06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537 3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194												
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	32 1	652 3	N	-0-		-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	28 1	577 3	N	-0-		-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	32 1	655 3	N	-0-		-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	642 3	N	-0-		-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33 1	666 3	N	-0-		-0-
*06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	32 1	631 3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093												
01		651 N	636	-0-	-15	-0-	30 1	606 3	N	-0-		-0-
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	26 1	534 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	29 1	584 3	N	-0-		-0-
04		630 N	596	-0-	-34	-0-	28 1	568 3	N	-0-		-0-
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	29 1	589 3	N	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 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														
SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		620 N	517	-0-	-103	-0-	31 1	486 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		560 N	499	-0-	-61	-0-	31 1	468 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	35 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	497 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	34 1	482 3	N	-0-	-0-	-0-		
06		540 N	468	-0-	-72	-0-	32 1	436 3	N	-0-	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699														
01		868 N	416	-0-	-452	-0-	25 1	391 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	53 1	790 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	51 1	763 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	47 1	709 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		930 N	740	-0-	-190	-0-	48 1	692 3	N	-0-	-0-	-0-		
06		780 N	677	-0-	-103	-0-	46 1	631 3	N	-0-	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648														
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	30 1	470 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	31 1	456 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	31 1	450 3	N	-0-	-0-	-0-		
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	31 1	427 3	N	-0-	-0-	-0-		

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19 1	378 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		364 N	336	-0-	-28	-0-	16 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 3	N	-0-	-0-	-0-		
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	18 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-		

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
01		434 N	186	-0-	-248	-0-	11 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	15 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	311 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-		
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	26 1	360 3	N	-0-	-0-	-0-		

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
01		620 N	567	-0-	-53	-0-	27 1	540 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1	522 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	26 1	530 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-		
05		620 N	572	-0-	-48	-0-	27 1	545 3	N	-0-	-0-	-0-		
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	25 1	487 3	N	-0-	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052																
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
*06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114																
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-			-0-
05		403 N	281	-0-	-122	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
06		420 N	318	-0-	-102	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451																
01		775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-			-0-
03		682 N	638	-0-	-44	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-			-0-
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-			-0-
05		682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066																
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
02		392 N	382	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	363	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
05		434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035																
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-			-0-
02		448 N	427	-0-	-21	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
03		496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
04		480 N	421	-0-	-59	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066																
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
04		540 N	437	-0-	-103	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	N	-0-			-0-
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	414	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 #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	52	1	804	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	844	-0-	-164	-0-	53	1	791	3	N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	3	N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	3	N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	900	-0-	-240	-0-	61	1	839	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195														
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	30	1	603	3	N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	32	1	593	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213														
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	N	-0-			-0-
02	728 N	703	-0-	-25	-0-	33	1	670	3	N	-0-			-0-
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	34	1	701	3	N	-0-			-0-
04	780 N	697	-0-	-83	-0-	33	1	664	3	N	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	36	1	707	3	N	-0-			-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535														
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	40	1	819	3	N	-0-			-0-
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	36	1	733	3	N	-0-			-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	39	1	793	3	N	-0-			-0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	38	1	788	3	N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	-0-			-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184														
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	28	1	563	3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	3	N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-			-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	N	-0-			-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148														
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	26	1	525	3	N	-0-			-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	22	1	456	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	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 #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M		AMT CODE	AMT CODE
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	3	N	-0-	-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-	-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148												
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	N	-0-	-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	23	1	473	3	N	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-	-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	3	N	-0-	-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098												
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-	-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	23	1	478	3	N	2	2 8
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-	-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128												
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	22	1	454	3	N	-0-	-0-
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	23	1	475	3	N	-0-	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-	-0-
05	558 N	470	-0-	-88	-0-	22	1	448	3	N	-0-	-0-
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	20	1	390	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286												
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	31	1	622	3	N	-0-	-0-
02	672 N	582	-0-	-90	-0-	27	1	555	3	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-	-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	3	N	-0-	-0-
05	651 N	417	-0-	-234	-0-	20	1	397	3	N	-0-	-0-
06	720 N	304	-0-	-416	-0-	16	1	288	3	N	-0-	-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261												
01	558 N	325	-0-	-233	-0-	20	1	305	3	N	-0-	-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	21	1	318	3	N	-0-	-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	-0-	-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01		310 N	279	-0-	-31	-0-		17	1	262	3	N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-		15	1	225	3	N	-0-			-0-
03		124 N	59	-0-	-65	-0-		4	1	55	3	N	-0-			-0-
04		270 N	174	-0-	-96	-0-		11	1	163	3	N	-0-			-0-
05		279 N	116	-0-	-163	-0-		8	1	108	3	N	-0-			-0-
*06		274 N	274	-0-	-0-	-0-		19	1	255	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238																
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	3	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	3	N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-		4	1	64	3	N	-0-			-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-		13	1	172	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172																
01		434 N	375	-0-	-59	-0-		18	1	357	3	N	-0-			-0-
02		364 N	335	-0-	-29	-0-		15	1	319	3	N	1	1 8		-0-
03		403 N	395	-0-	-8	-0-		19	1	376	3	N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-		19	1	394	3	N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-		20	1	395	3	N	-0-			-0-
06		390 N	384	-0-	-6	-0-		18	1	366	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075																
01		403 N	331	-0-	-72	-0-		16	1	315	3	N	-0-			-0-
02		364 N	351	-0-	-13	-0-		16	1	335	3	N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-		18	1	359	3	N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-		19	1	384	3	N	-0-			-0-
05		403 N	397	-0-	-6	-0-		19	1	378	3	N	-0-			-0-
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-		18	1	356	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236																
01		279 N	166	-0-	-113	-0-		10	1	156	3	N	-0-			-0-
02		252 N	208	-0-	-44	-0-		13	1	195	3	N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-		12	1	182	3	N	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-		9	1	136	3	N	-0-			-0-
05		217 N	114	-0-	-103	-0-		7	1	107	3	N	-0-			-0-
06		180 N	49	-0-	-131	-0-		3	1	46	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355																
01		155 N	113	-0-	-42	-0-		7	1	106	3	N	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-		9	1	138	3	N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-		11	1	162	3	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-		7	1	106	3	N	-0-			-0-
05		155 N	89	-0-	-66	-0-		6	1	83	3	N	-0-			-0-
06		180 N	93	-0-	-87	-0-		6	1	87	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375													
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
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	7 1	100 3	N	-0-			-0-
06		120 N	56	-0-	-64	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880													
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	N	-0-			-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 3	N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 3	N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	32 1	638 3	N	-0-			-0-
*06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892													
01		434 N	156	-0-	-278	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	397 3	N	3	3 8		-0-
03		217 N	121	-0-	-96	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-
04		150 N	87	-0-	-63	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
05		465 N	63	-0-	-402	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752													
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	23 1	475 3	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	N	1	1 8		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 3	N	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	N	-0-			-0-
*06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824													
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	15 1	312 3	N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	14 1	281 3	N	1	1 8		-0-
03		372 N	325	-0-	-47	-0-	15 1	310 3	N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	16 1	320 3	N	-0-			-0-
*06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834													
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	18 1	361 3	N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 3	N	-0-			-0-
05		403 N	373	-0-	-30	-0-	18 1	355 3	N	-0-			-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	18 1	351 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	3	N	-0-		
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-	2	8
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-		
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-		
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	24	1	464	3	N	-0-		
06		570 N	472	-0-	-98	-0-	24	1	448	3	N	-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253														
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	27	1	532	3	N	-0-		
02		588 N	533	-0-	-55	-0-	25	1	508	3	N	-0-		
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-		
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-		
05		589 N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	3	N	-0-		
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	29	1	532	3	N	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062														
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	29	1	594	3	N	-0-		
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-		
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-		
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-		
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-		
*06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260														
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	3	N	-0-		
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-		
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-		
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-		
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	N	-0-		

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273														
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	-0-		
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-		
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	-0-		
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-		
05		806 N	704	-0-	-102	-0-	34	1	670	3	N	-0-		
06		750 N	700	-0-	-50	-0-	36	1	664	3	N	-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475														
01		930 N	752	-0-	-178	-0-	45	1	707	3	N	-0-		
02		812 N	736	-0-	-76	-0-	46	1	690	3	N	-0-		
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	49	1	732	3	N	-0-		
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	N	-0-		
05		806 N	746	-0-	-60	-0-	49	1	697	3	N	-0-		
06		750 N	701	-0-	-49	-0-	48	1	653	3	N	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780										COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4816	-	5048
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				
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-	-0-			
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-	-0-			
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-	-0-			
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-			
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-	-0-			
*06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781										COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4847	-	5073
01		465 N	354	-0-	-111	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-	-0-			
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-	-0-			
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-	-0-			
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-	-0-			
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-	-0-			
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790										COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4920	-	5096
01		713 N	588	-0-	-125	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-	-0-			
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	555	3	N	-0-	-0-			
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-	-0-			
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-	-0-			
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-	-0-			
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-	-0-			

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937										COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	5231	-	5368
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-			
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-			
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-	-0-			
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-			
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-			
06		120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-			

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723										COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	5218	-	5377
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-			
02		280 N	201	-0-	-79	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-	-0-			
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-	-0-			
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-	-0-			
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	-0-			
06		360 N	281	-0-	-79	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727										COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4969	-	5163
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-			
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-			
								2	9								
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-			
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-	-0-			
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	-0-			
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	-0-	12	1	225	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 #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396														
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	
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-	-0-	
02		616 N	607	-0-	-9	-0-	28	1	579	3	N	-0-	-0-	
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	29	1	590	3	N	-0-	-0-	
04		660 N	641	-0-	-19	-0-	30	1	611	3	N	-0-	-0-	
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	31	1	631	3	N	-0-	-0-	
*06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-	-0-	

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324														
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-	-0-	
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-	-0-	
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-	
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-	-0-	
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027														
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-	
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-	
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038														
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-	-0-	
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-	
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-	
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962														
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-	-0-	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	2	2 8	
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-	-0-	
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-	-0-	
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-	-0-	
*06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186														
01		434 N	293	-0-	-141	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	17	1	343	3	N	-0-	-0-	
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-	-0-	
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-	-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-	-0-	
*06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	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 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	
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	37 1	758 3	N	-0-			-0-	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	526 3	N	-0-			-0-	
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	29 1	582 3	N	-0-			-0-	
04		780 N	580	-0-	-200	-0-	27 1	553 3	N	-0-			-0-	
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	28 1	565 3	N	-0-			-0-	
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	27 1	540 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008														
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	25 1	489 3	N	-0-			-0-	
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 3	N	-0-			-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	-0-			-0-	
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	23 1	460 3	N	-0-			-0-	
05		527 N	488	-0-	-39	-0-	24 1	464 3	N	-0-			-0-	
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	26 1	476 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868														
01		589 N	554	-0-	-35	-0-	26 1	528 3	N	-0-			-0-	
02		532 N	512	-0-	-20	-0-	24 1	488 3	N	-0-			-0-	
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	539 3	N	-0-			-0-	
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	24 1	498 3	N	-0-			-0-	
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	26 1	516 3	N	-0-			-0-	
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	25 1	489 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997														
01		465 N	440	-0-	-25	-0-	21 1	419 3	N	-0-			-0-	
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	19 1	387 3	N	-0-			-0-	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	N	-0-			-0-	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	N	-0-			-0-	
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	20 1	398 3	N	-0-			-0-	
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	22 1	401 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082														
01		434 N	371	-0-	-63	-0-	17 1	354 3	N	-0-			-0-	
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	16 1	327 3	N	-0-			-0-	
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-			-0-	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N	-0-			-0-	
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-			-0-	
*06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965														
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	28 1	555 3	N	-0-			-0-	
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	532 3	N	-0-			-0-	
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	N	-0-			-0-	
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	553 3	N	-0-			-0-	
05		620 N	569	-0-	-51	-0-	27 1	542 3	N	-0-			-0-	
06		630 N	588	-0-	-42	-0-	30 1	558 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401														
01		403 N	279	-0-	-124	-0-	17 1	262 3	N	-0-			-0-	
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	18 1	272 3	N	-0-			-0-	
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-	
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-			-0-	
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	17 1	250 3	N	-0-			-0-	
*06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24 1	330 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977														
M	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		
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	3	N	-0-	-0-		
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	19	1	393	3	N	-0-	-0-		
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	22	1	450	3	N	-0-	-0-		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-	-0-		
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-	-0-		
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	22	1	415	3	N	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414														
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	8	1	132	3	N	-0-	-0-		
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	12	1	175	3	N	-0-	-0-		
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-	-0-		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-		
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-	-0-		
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023														
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	31	1	631	3	N	-0-	-0-		
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-	-0-		
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-	-0-		
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-	-0-		
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-	-0-		
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041														
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	3	N	-0-	-0-		
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-		
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-		
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-		
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-		
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-		
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	18	1	374	3	N	2	2 8	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-	-0-		
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-	-0-		
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-	-0-		
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-	-0-		
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-	-0-		
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-	-0-		
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-	-0-		
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-	-0-		
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	27 1	426 3	N	-0-		-0-		
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	31 1	469 3	N	-0-		-0-		
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	519 3	N	-0-		-0-		
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	470 3	N	-0-		-0-		
05		558 N	467	-0-	-91	-0-	30 1	437 3	N	-0-		-0-		
06		540 N	451	-0-	-89	-0-	31 1	420 3	N	-0-		-0-		

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381														
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	10 1	149 3	N	-0-		-0-		
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	10 1	149 3	N	-0-		-0-		
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	12 1	171 3	N	-0-		-0-		
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	N	-0-		-0-		
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	162 3	N	-0-		-0-		
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	9 1	120 3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503														
01		465 N	374	-0-	-91	-0-	23 1	351 3	N	-0-		-0-		
02		448 N	437	-0-	-11	-0-	27 1	410 3	N	-0-		-0-		
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	411 3	N	-0-		-0-		
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 3	N	-0-		-0-		
05		496 N	424	-0-	-72	-0-	28 1	396 3	N	-0-		-0-		
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	27 1	371 3	N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801														
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	25 1	507 3	N	-0-		-0-		
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	22 1	461 3	N	1	8	-0-		
							1 9							
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	512 3	N	-0-		-0-		
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	23 1	473 3	N	-0-		-0-		
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	24 1	484 3	N	-0-		-0-		
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	22 1	446 3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660														
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501 3	N	-0-		-0-		
02		560 N	510	-0-	-50	-0-	32 1	478 3	N	-0-		-0-		
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	37 1	548 3	N	-0-		-0-		
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	37 1	552 3	N	-0-		-0-		
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	33 1	472 3	N	-0-		-0-		
06		570 N	502	-0-	-68	-0-	34 1	468 3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712														
01		589 N	534	-0-	-55	-0-	32 1	502 3	N	-0-		-0-		
02		672 N	578	-0-	-94	-0-	36 1	542 3	N	-0-		-0-		
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	36 1	541 3	N	-0-		-0-		
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	30 1	452 3	N	-0-		-0-		
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	43 1	615 3	N	-0-		-0-		
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	37 1	506 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 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	
01		1054 N	892	-0-	-162	-0-	54 1	838 3	N	-0-		-0-	
02		980 N	957	-0-	-23	-0-	60 1	897 3	N	-0-		-0-	
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	61 1	912 3	N	-0-		-0-	
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	57 1	860 3	N	-0-		-0-	
05		1054 N	924	-0-	-130	-0-	60 1	864 3	N	-0-		-0-	
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	62 1	844 3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180													
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	480 3	N	-0-		-0-	
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	-0-		-0-	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	N	-0-		-0-	
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	20 1	407 3	N	-0-		-0-	
05		527 N	390	-0-	-137	-0-	19 1	371 3	N	-0-		-0-	
06		450 N	328	-0-	-122	-0-	17 1	311 3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816													
01		651 N	571	-0-	-80	-0-	27 1	544 3	N	-0-		-0-	
02		560 N	393	-0-	-167	-0-	18 1	375 3	N	-0-		-0-	
03		589 N	543	-0-	-46	-0-	26 1	517 3	N	-0-		-0-	
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 3	N	-0-		-0-	
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 3	N	-0-		-0-	
*06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834													
01		713 N	550	-0-	-163	-0-	26 1	524 3	N	-0-		-0-	
02		616 N	576	-0-	-40	-0-	27 1	549 3	N	-0-		-0-	
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 3	N	-0-		-0-	
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30 1	604 3	N	-0-		-0-	
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 3	N	-0-		-0-	
*06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	625 3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090													
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	24 1	486 3	N	-0-		-0-	
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	22 1	462 3	N	-0-		-0-	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 3	N	-0-		-0-	
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	21 1	420 3	N	-0-		-0-	
05		527 N	425	-0-	-102	-0-	20 1	405 3	N	-0-		-0-	
*06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	490 3	N	-0-		-0-	

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501													
01		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	64 1	999 3	N	-0-		-0-	
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	72 1	1082 3	N	-0-		-0-	
03		1271 N	1104	-0-	-167	-0-	70 1	1034 3	N	-0-		-0-	
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75 1	1131 3	N	-0-		-0-	
05		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	75 1	1076 3	N	-0-		-0-	
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	67 1	912 3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233													
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	18 1	369 3	N	-0-		-0-	
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	15 1	318 3	N	-0-		-0-	
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	18 1	362 3	N	-0-		-0-	
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 3	N	-0-		-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	-0-		-0-	
*06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	28 1	576 3	N	-0-		-0-
02		532 N	512	-0-	-20	-0-	24 1	488 3	N	-0-		-0-
03		589 N	529	-0-	-60	-0-	25 1	504 3	N	-0-		-0-
04		570 N	514	-0-	-56	-0-	24 1	490 3	N	-0-		-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	26 1	525 3	N	-0-		-0-
*06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181												
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-		-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	16 1	318 3	N	-0-		-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	-0-		-0-
04		360 N	295	-0-	-65	-0-	14 1	281 3	N	-0-		-0-
05		372 N	305	-0-	-67	-0-	15 1	290 3	N	-0-		-0-
06		300 N	262	-0-	-38	-0-	13 1	249 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714												
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-		-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	5 1	73 3	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-		-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-		-0-
*06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-		-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517												
01		341 N	289	-0-	-52	-0-	14 1	275 3	N	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-		-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-		-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	12 1	245 3	N	-0-		-0-
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	13 1	251 3	N	-0-		-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	10 1	206 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484												
01		744 N	579	-0-	-165	-0-	35 1	544 3	N	-0-		-0-
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	41 1	606 3	N	-0-		-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	43 1	636 3	N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	40 1	605 3	N	-0-		-0-
05		713 N	636	-0-	-77	-0-	41 1	595 3	N	-0-		-0-
06		660 N	605	-0-	-55	-0-	41 1	564 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237												
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	16 1	312 3	N	-0-		-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	N	2	8	-0-
							2	9				
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	-0-		-0-
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	11 1	217 3	N	-0-		-0-
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	15 1	287 3	N	-0-		-0-
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	12 1	222 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 #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010												TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277 - 5424
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		775 N	662	-0-	-113	-0-		40 1	622 3	N	-0-	-0-			
02		672 N	637	-0-	-35	-0-		40 1	597 3	N	-0-	-0-			
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-		43 1	643 3	N	-0-	-0-			
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-		40 1	601 3	N	-0-	-0-			
05		713 N	649	-0-	-64	-0-		42 1	607 3	N	-0-	-0-			
06		660 N	610	-0-	-50	-0-		42 1	568 3	N	-0-	-0-			

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009												TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5555 - 5719
01		310 N	291	-0-	-19	-0-		18 1	273 3	N	-0-	-0-			
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		20 1	302 3	N	-0-	-0-			
03		341 N	318	-0-	-23	-0-		20 1	298 3	N	-0-	-0-			
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-		20 1	303 3	N	-0-	-0-			
05		372 N	281	-0-	-91	-0-		18 1	263 3	N	-0-	-0-			
06		300 N	263	-0-	-37	-0-		18 1	245 3	N	-0-	-0-			

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	5778	PERF.	5490 - 5608
01		93 N	57	-0-	-36	-0-		3 1	54 3	N	-0-	-0-			
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		4 1	53 3	N	-0-	-0-			
03		62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	46 3	N	-0-	-0-			
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3	N	-0-	-0-			
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		6 1	82 3	N	-0-	-0-			
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		6 1	76 3	N	-0-	-0-			

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009												TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5376 - 5520
01		434 N	394	-0-	-40	-0-		24 1	370 3	N	-0-	-0-			
02		504 N	363	-0-	-141	-0-		23 1	340 3	N	-0-	-0-			
03		527 N	500	-0-	-27	-0-		32 1	468 3	N	-0-	-0-			
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-		29 1	433 3	N	-0-	-0-			
05		403 N	402	-0-	-1	-0-		26 1	376 3	N	-0-	-0-			
06		480 N	358	-0-	-122	-0-		24 1	334 3	N	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009												TOTAL DEPTH	11729	PERF.	4582 - 4754
01		744 N	685	-0-	-59	-0-		32 1	653 3	N	-0-	-0-			
02		644 N	612	-0-	-32	-0-		28 1	584 3	N	-0-	-0-			
03		744 N	658	-0-	-86	-0-		31 1	627 3	N	-0-	-0-			
04		660 N	615	-0-	-45	-0-		29 1	586 3	N	-0-	-0-			
05		682 N	639	-0-	-43	-0-		30 1	609 3	N	-0-	-0-			
06		630 N	608	-0-	-22	-0-		29 1	579 3	N	-0-	-0-			

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010												TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5484 - 5644
01		713 N	647	-0-	-66	-0-		39 1	608 3	N	-0-	-0-			
02		644 N	620	-0-	-24	-0-		39 1	581 3	N	-0-	-0-			
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-		39 1	579 3	N	-0-	-0-			
04		630 N	578	-0-	-52	-0-		36 1	542 3	N	-0-	-0-			
05		682 N	550	-0-	-132	-0-		36 1	514 3	N	-0-	-0-			
06		600 N	470	-0-	-130	-0-		32 1	438 3	N	-0-	-0-			

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010												TOTAL DEPTH	5348	PERF.	5008 - 5159
01		186 N	168	-0-	-18	-0-		10 1	158 3	N	-0-	-0-			
02		168 N	146	-0-	-22	-0-		9 1	137 3	N	-0-	-0-			
03		186 N	146	-0-	-40	-0-		9 1	137 3	N	-0-	-0-			
04		150 N	147	-0-	-3	-0-		9 1	138 3	N	-0-	-0-			
05		155 N	142	-0-	-13	-0-		9 1	133 3	N	-0-	-0-			
06		150 N	130	-0-	-20	-0-		9 1	121 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 #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	491	-0-	-98	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	26	1	384	3	N	-0-			-0-
03		558 N	443	-0-	-115	-0-	28	1	415	3	N	-0-			-0-
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
05		465 N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	3	N	-0-			-0-
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650															
01		1054 N	941	-0-	-113	-0-	44	1	897	3	N	-0-			-0-
02		952 N	846	-0-	-106	-0-	39	1	807	3	N	-0-			-0-
03		961 N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-			-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	N	-0-			-0-
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	3	N	-0-			-0-
*06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413															
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-			-0-
05		434 N	290	-0-	-144	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-
06		390 N	274	-0-	-116	-0-	19	1	255	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202															
01		775 N	593	-0-	-182	-0-	36	1	557	3	N	-0-			-0-
02		756 N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-			-0-
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-			-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	-0-			-0-
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	47	1	673	3	N	-0-			-0-
06		750 N	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105															
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
02		252 N	154	-0-	-98	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431															
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	41	1	840	3	N	-0-			-0-
02		868 N	794	-0-	-74	-0-	37	1	757	3	N	-0-			-0-
03		868 N	849	-0-	-19	-0-	40	1	809	3	N	-0-			-0-
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	3	N	-0-			-0-
05		868 N	867	-0-	-1	-0-	41	1	826	3	N	-0-			-0-
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	38	1	762	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137															
01		496 N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
*06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	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 #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185															
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
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
*06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091															
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	18	1	378	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-			-0-
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392															
01		682 N	626	-0-	-56	-0-	38	1	588	3	N	-0-			-0-
02		672 N	640	-0-	-32	-0-	40	1	600	3	N	-0-			-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-			-0-
05		713 N	588	-0-	-125	-0-	38	1	550	3	N	-0-			-0-
06		690 N	577	-0-	-113	-0-	39	1	538	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935															
01		713 N	634	-0-	-79	-0-	30	1	604	3	N	-0-			-0-
02		616 N	585	-0-	-31	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	623	-0-	-462	-0-	29	1	594	3	N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-			-0-
05		651 N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	3	N	-0-			-0-
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076															
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	3	N	-0-			-0-
02		924 N	786	-0-	-138	-0-	36	1	750	3	N	-0-			-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-			-0-
04		990 N	898	-0-	-92	-0-	42	1	856	3	N	-0-			-0-
05		868 N	857	-0-	-11	-0-	41	1	816	3	N	-0-			-0-
06		930 N	911	-0-	-19	-0-	44	1	867	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165															
01		961 N	912	-0-	-49	-0-	43	1	869	3	N	-0-			-0-
02		896 N	851	-0-	-45	-0-	39	1	812	3	N	-0-			-0-
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	43	1	877	3	N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-			-0-
05		930 N	922	-0-	-8	-0-	44	1	878	3	N	-0-			-0-
06		900 N	886	-0-	-14	-0-	43	1	843	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 #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	32	1	657	3	N	-0-			-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	30	1	620	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	33	1	672	3	N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	-0-			-0-
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	3	N	-0-			-0-
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

01	651 N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-			-0-
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	28	1	574	3	N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-			-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

01	558 N	504	-0-	-54	-0-	24	1	480	3	N	-0-			-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	21	1	438	3	N	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

01	465 N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

01	620 N	529	-0-	-91	-0-	25	1	504	3	N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	3	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

01	682 N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	3	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-			-0-
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	3	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-			-0-
05	713 N	573	-0-	-140	-0-	28	1	545	3	N	-0-			-0-
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	34	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 #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104															
01		930 N	665	-0-	-265	-0-	32	1	633	3	N	-0-			-0-
02		784 N	731	-0-	-53	-0-	34	1	697	3	N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-			-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	-0-			-0-
05		806 N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-			-0-
06		780 N	722	-0-	-58	-0-	37	1	685	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528															
01		1612 N	1443	-0-	-169	-0-	68	1	1375	3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1307	-0-	-93	-0-	61	1	1246	3	N	-0-			-0-
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1054	-0-	-356	-0-	49	1	1005	3	N	-0-			-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1578	3	N	-0-			-0-
*06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331															
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-			-0-
05		465 N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
06		450 N	277	-0-	-173	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038															
01		527 N	367	-0-	-160	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-			-0-
05		558 N	410	-0-	-148	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
06		510 N	426	-0-	-84	-0-	22	1	404	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946															
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	3	N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-			-0-
05		558 N	541	-0-	-17	-0-	26	1	515	3	N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161															
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-			-0-
02		952 N	944	-0-	-8	-0-	44	1	900	3	N	-0-			-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	-0-			-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	919	-0-	-135	-0-	44	1	875	3	N	-0-			-0-
06		990 N	835	-0-	-155	-0-	43	1	792	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	3	N	-0-			-0-
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	19	1	358	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005														
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	3	N	-0-			-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	3	N	-0-			-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041														
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171														
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094														
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	28	1	554	3	N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	N	-0-			-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	3	N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778														
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	36	1	728	3	N	-0-			-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	33	1	683	3	N	1	8		-0-
						1	9							
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	37	1	751	3	N	-0-			-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	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 #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	5481	PERF.	4968 - 5223	
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
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-	-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010										TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4426 - 4615	
01		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	50	1	1011	3	N	-0-	-0-
02		980 N	888	-0-	-92	-0-	-0-	41	1	847	3	N	-0-	-0-
03		992 N	892	-0-	-100	-0-	-0-	42	1	850	3	N	-0-	-0-
04		1020 N	855	-0-	-165	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-	-0-
05		992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-	-0-
*06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH	5318	PERF.	4832 - 5089	
01		713 N	548	-0-	-165	-0-	-0-	26	1	522	3	N	-0-	-0-
02		616 N	528	-0-	-88	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-	-0-
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-	-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-	-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-	-0-
*06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010										TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4849 - 5107	
01		961 N	829	-0-	-132	-0-	-0-	39	1	790	3	N	-0-	-0-
02		784 N	773	-0-	-11	-0-	-0-	36	1	737	3	N	-0-	-0-
03		868 N	822	-0-	-46	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-	-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-	-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	N	-0-	-0-
*06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4931 - 5201	
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	-0-
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-	-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-	-0-
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	-0-
*06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4857 - 5109	
01		465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-	-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-
								2	9				2 8	
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-	-0-
04		450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-	-0-
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-	-0-
06		480 N	423	-0-	-57	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		992 N	884	-0-	-108	-0-	42 1	842 3	N	-0-		-0-
02		840 N	805	-0-	-35	-0-	37 1	768 3	N	-0-		-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42 1	851 3	N	-0-		-0-
04		870 N	835	-0-	-35	-0-	39 1	796 3	N	-0-		-0-
05		899 N	886	-0-	-13	-0-	42 1	844 3	N	-0-		-0-
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	39 1	768 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505												
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	27 1	555 3	N	-0-		-0-
02		532 N	498	-0-	-34	-0-	23 1	475 3	N	-0-		-0-
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	23 1	469 3	N	-0-		-0-
04		570 N	468	-0-	-102	-0-	22 1	446 3	N	-0-		-0-
05		558 N	490	-0-	-68	-0-	23 1	467 3	N	-0-		-0-
*06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	505 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055												
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	18 1	351 3	N	-0-		-0-
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	12 1	252 3	N	-0-		-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	N	-0-		-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-		-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	-0-		-0-
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	18 1	338 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097												
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	615 3	N	-0-		-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	578 3	N	2	8	-0-
							2	9				
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	639 3	N	-0-		-0-
04		630 N	592	-0-	-38	-0-	28 1	564 3	N	-0-		-0-
05		682 N	576	-0-	-106	-0-	28 1	548 3	N	-0-		-0-
06		660 N	574	-0-	-86	-0-	29 1	545 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088												
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 3	N	-0-		-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	N	-0-		-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	18 1	349 3	N	-0-		-0-
*06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999												
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 3	N	-0-		-0-
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	28 1	581 3	N	-0-		-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	622 3	N	-0-		-0-
04		660 N	626	-0-	-34	-0-	29 1	597 3	N	-0-		-0-
05		682 N	615	-0-	-67	-0-	29 1	586 3	N	-0-		-0-
*06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	809	-0-	-28	-0-		38	1	771	3	N	-0-			-0-
02		728 N	704	-0-	-24	-0-		33	1	671	3	N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-		36	1	725	3	N	-0-			-0-
04		780 N	736	-0-	-44	-0-		34	1	702	3	N	-0-			-0-
05		775 N	743	-0-	-32	-0-		35	1	708	3	N	-0-			-0-
06		750 N	709	-0-	-41	-0-		34	1	675	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680																
01		620 N	556	-0-	-64	-0-		26	1	530	3	N	-0-			-0-
02		532 N	476	-0-	-56	-0-		22	1	454	3	N	-0-			-0-
03		558 N	528	-0-	-30	-0-		25	1	503	3	N	-0-			-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-		26	1	533	3	N	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-		27	1	551	3	N	-0-			-0-
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-		27	1	526	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533																
01		713 N	661	-0-	-52	-0-		31	1	630	3	N	-0-			-0-
02		588 N	574	-0-	-14	-0-		27	1	547	3	N	-0-			-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-		30	1	596	3	N	-0-			-0-
04		630 N	585	-0-	-45	-0-		27	1	558	3	N	-0-			-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-		29	1	592	3	N	-0-			-0-
06		600 N	597	-0-	-3	-0-		29	1	568	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344																
01		589 N	546	-0-	-43	-0-		26	1	520	3	N	-0-			-0-
02		560 N	519	-0-	-41	-0-		24	1	495	3	N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-		26	1	522	3	N	-0-			-0-
04		540 N	534	-0-	-6	-0-		25	1	509	3	N	-0-			-0-
05		589 N	565	-0-	-24	-0-		27	1	538	3	N	-0-			-0-
06		540 N	524	-0-	-16	-0-		25	1	499	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518																
01		868 N	647	-0-	-221	-0-		30	1	617	3	N	-0-			-0-
02		756 N	597	-0-	-159	-0-		28	1	569	3	N	-0-			-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-		35	1	714	3	N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-		35	1	709	3	N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-		37	1	740	3	N	-0-			-0-
*06		743 N	743	-0-	-0-	-0-		36	1	707	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466																
01		868 N	836	-0-	-32	-0-		39	1	797	3	N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-		37	1	755	3	N	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-		41	1	819	3	N	-0-			-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-		39	1	806	3	N	-0-			-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-		41	1	831	3	N	-0-			-0-
*06		891 N	891	-0-	-0-	-0-		43	1	848	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798																
01		682 N	588	-0-	-94	-0-		28	1	560	3	N	-0-			-0-
02		588 N	547	-0-	-41	-0-		25	1	522	3	N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-		29	1	591	3	N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-		28	1	571	3	N	-0-			-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-		29	1	590	3	N	-0-			-0-
*06		601 N	601	-0-	-0-	-0-		29	1	572	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		775 N	682	-0-	-93	-0-			32	1	650	3	N	-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-			29	1	599	3	N	-0-
03		713 N	700	-0-	-13	-0-			33	1	667	3	N	-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-			31	1	642	3	N	-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-			33	1	663	3	N	-0-
06		690 N	677	-0-	-13	-0-			33	1	644	3	N	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404														
01		868 N	848	-0-	-20	-0-			51	1	797	3	N	-0-
02		924 N	817	-0-	-107	-0-			51	1	766	3	N	-0-
03		930 N	914	-0-	-16	-0-			58	1	856	3	N	-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-			56	1	839	3	N	-0-
05		899 N	869	-0-	-30	-0-			57	1	812	3	N	-0-
06		870 N	793	-0-	-77	-0-			54	1	739	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502														
01		713 N	557	-0-	-156	-0-			34	1	523	3	N	-0-
02		616 N	597	-0-	-19	-0-			37	1	560	3	N	-0-
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-			38	1	564	3	N	-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-			37	1	549	3	N	-0-
05		651 N	526	-0-	-125	-0-			34	1	492	3	N	-0-
06		570 N	512	-0-	-58	-0-			35	1	477	3	N	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
01		1333 N	1129	-0-	-204	-0-			68	1	1061	3	N	-0-
02		1232 N	1137	-0-	-95	-0-			71	1	1066	3	N	-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			79	1	1168	3	N	-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			77	1	1149	3	N	-0-
05		1271 N	1200	-0-	-71	-0-			78	1	1122	3	N	-0-
06		1200 N	949	-0-	-251	-0-			65	1	884	3	N	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
01		558 N	428	-0-	-130	-0-			20	1	408	3	N	-0-
02		476 N	384	-0-	-92	-0-			18	1	366	3	N	-0-
03		465 N	430	-0-	-35	-0-			20	1	410	3	N	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-			20	1	400	3	N	-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-			20	1	399	3	N	-0-
*06		425 N	425	-0-	-0-	-0-			20	1	405	3	N	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649														
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-			46	1	941	3	N	-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-			44	1	908	3	N	-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			48	1	965	3	N	-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-			45	1	921	3	N	-0-
05		1054 N	1017	-0-	-37	-0-			48	1	969	3	N	-0-
06		990 N	959	-0-	-31	-0-			46	1	913	3	N	-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 #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-			27	1	540	3	N	-0-	-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-			25	1	510	3	N	1	1 8
									1	9					
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-			28	1	576	3	N	-0-	-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-			26	1	519	3	N	-0-	-0-
05		589 N	540	-0-	-49	-0-			26	1	514	3	N	-0-	-0-
06		570 N	549	-0-	-21	-0-			28	1	521	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633															
01		558 N	400	-0-	-158	-0-			24	1	376	3	N	-0-	-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-			33	1	491	3	N	-0-	-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-			36	1	528	3	N	-0-	-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-			34	1	503	3	N	-0-	-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-			29	1	420	3	N	-0-	-0-
06		540 N	436	-0-	-104	-0-			30	1	406	3	N	-0-	-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
01		589 N	551	-0-	-38	-0-			33	1	518	3	N	-0-	-0-
02		560 N	519	-0-	-41	-0-			33	1	486	3	N	-0-	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-			34	1	507	3	N	-0-	-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-			33	1	498	3	N	-0-	-0-
05		589 N	520	-0-	-69	-0-			34	1	486	3	N	-0-	-0-
06		510 N	509	-0-	-1	-0-			35	1	474	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-			12	1	233	3	N	-0-	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-			11	1	222	3	N	-0-	-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-			11	1	234	3	N	-0-	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-			13	1	264	3	N	-0-	-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-			12	1	229	3	N	-0-	-0-
*06		241 N	241	-0-	-0-	-0-			12	1	229	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
01		310 N	273	-0-	-37	-0-			13	1	260	3	N	-0-	-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-			14	1	281	3	N	-0-	-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-			14	1	284	3	N	-0-	-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-			15	1	296	3	N	-0-	-0-
05		341 N	274	-0-	-67	-0-			13	1	261	3	N	-0-	-0-
06		300 N	209	-0-	-91	-0-			11	1	198	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200															
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-			18	1	356	3	N	-0-	-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-			17	1	349	3	N	-0-	-0-
03		372 N	313	-0-	-59	-0-			15	1	298	3	N	-0-	-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-			16	1	319	3	N	-0-	-0-
05		403 N	320	-0-	-83	-0-			15	1	305	3	N	-0-	-0-
06		300 N	286	-0-	-14	-0-			15	1	271	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	22	1	439	3	N	-0-				-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-				-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-				-0-
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	19	1	374	3	N	-0-				-0-
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	22	1	426	3	N	-0-				-0-
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252																
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-				-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-				-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-				-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-				-0-
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	19	1	347	3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279																
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-				-0-
02		588 N	556	-0-	-32	-0-	26	1	528	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
03		651 N	558	-0-	-93	-0-	26	1	532	3	N	-0-				-0-
04		630 N	471	-0-	-159	-0-	22	1	449	3	N	-0-				-0-
05		620 N	484	-0-	-136	-0-	23	1	461	3	N	-0-				-0-
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	26	1	489	3	N	-0-				-0-

J. D. GAS, INC. ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921																
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654																
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
*04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
*05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676																
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477															
ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-			-0-
*05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729															
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560															
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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 #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	-0-
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A												

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												

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

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052												

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

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816	816					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327												
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573												

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84			N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*05		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
01		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	99 3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	130 3		N	-0-			-0-
04		180 N	93	-0-	-87	93 3		N	-0-			-0-
*05		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
01		208 N	208	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	124 3		N	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	155 3		N	-0-			-0-
04		210 N	98	-0-	-112	98 3		N	-0-			-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
01		119 N	119	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28	92 3		N	-0-			-0-
*05		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
01		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		140 N	113	-0-	-27	113 3		N	-0-			-0-
03		186 N	142	-0-	-44	142 3		N	-0-			-0-
04		180 N	144	-0-	-36	144 3		N	-0-			-0-
*05		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
01		164 N	164	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03		155 N	115	-0-	-40	115 3		N	-0-			-0-
04		150 N	82	-0-	-68	82 3		N	-0-			-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
01		93 N	93	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15	75 3		N	-0-			-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-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	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 CODE	** AMT	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816														
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850														
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984														
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074														
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105														
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623														
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-	-0-
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	276 3			N	-0-	-0-
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			N	-0-	-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
*05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-	-0-
*05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-	-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3			N	-0-	-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-	-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	-0-
*05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-	-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-	-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-	-0-
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750												
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-	-0-
02		588 N	335	-0-	-253	-0-	335 3			N	-0-	-0-
03		682 N	265	-0-	-417	-0-	265 3			N	-0-	-0-
04		600 N	346	-0-	-254	-0-	346 3			N	-0-	-0-
*05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-	-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		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			
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-						-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-						-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-						-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-						-0-
*05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-						-0-
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039			
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-						-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-						-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-						-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-						-0-
*05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-						-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		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			
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-						-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-						-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-						-0-
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-						-0-
05		372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-						-0-
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

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

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780														
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02		588 N	284	-0-	-304	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04		360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06		330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805														
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	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														
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04		300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05		341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328														
01		620 N	323	-0-	-297	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02		560 N	286	-0-	-274	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590														
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
06	510 N	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245												
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
06	570 N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
THOMAS OIL AND GAS INC.		//CONT.// 852145														
SEAHORN "K"		WELL #: 8		RRCID -> 262453		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516							
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
01		255 N	255	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02		224 N	100	-0-	-124	100	2			N	-0-					-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06		252 N	252	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K"		WELL #: 9		RRCID -> 262950		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461							
01		310 N	234	-0-	-76	234	2			N	-0-					-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05		496 N	366	-0-	-130	366	2			N	-0-					-0-
*06		608 N	608	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
BAGGETT, J. M.		WELL #: 1117		RRCID -> 046312		COMPL. DATE 01/24/1969			TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL)		01789 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
KIRKPATRICK OIL COMPANY		468890														
ALLISON "A-17"		WELL #: 1		RRCID -> 055620		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A							
01		613 N	613	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					200
02		783 N	783	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					206
03		909 N	909	-0-	-0-	899	3	10	9	N	9					215
04		867 N	867	-0-	-0-	864	3	3	9	N	3					218
05		868 N	848	-0-	-20	833	3	15	9	N	14					232
06		870 N	627	-0-	-243	626	3	1	9	N	1					233

ALLISON A-24		WELL #: 1		RRCID -> 058761		COMPL. DATE 05/09/1974			TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A							
01		1175 N	1175	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					151
02		1497 N	1497	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					151
03		1738 N	1738	-0-	-0-	1734	3	4	9	N	4					155
04		1678 N	1678	-0-	-0-	1666	3	12	9	N	11					166
05		1643 N	1610	-0-	-33	1607	3	3	9	N	3					169
06		1680 N	1217	-0-	-463	1208	3	9	9	N	8					177

ALLISON -A-25		WELL #: 1		RRCID -> 058765		COMPL. DATE 05/29/1974			TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A							
01		2551 X	2551	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					135
02		3291 X	3291	-0-	-0-	3272	3	19	9	N	17					152
03		3814 X	3814	-0-	-0-	3790	3	24	9	N	22					174
04		3651 X	3651	-0-	-0-	3641	3	10	9	N	9					183
05		3526 X	3526	-0-	-0-	3511	3	15	9	N	14					197
06		3600 X	2642	-0-	-958	2640	3	2	9	N	2					199

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 N	1027	-0-	-523	-0-	1027	2		N	-0-		81
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-		81
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		81
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		81
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81

GARNER, ANNIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-	-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
01		3100 N	3736	-0-	636	636	3721	2	15	9	N	14	64
02		2496 N	1860	-0-	-636	-0-	1847	2	13	9	N	12	76
03		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	12	88
04		3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	9	97
05		3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	17	114
06		3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	11	125

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	
01		527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-		6
02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		6
03		527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-		6
04		540 X	350	-0-	-190	-0-	350	2		N	-0-		6
05		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		6
06		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		6

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	2	RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9167 - 9833	
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-		10
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-		10
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		10
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		10
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

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	
01		6758 X	6448	-0-	-310	-0-	6448	2		N	-0-		37
02		6048 X	5566	-0-	-482	-0-	5566	2		N	-0-		37
03		6665 X	6122	-0-	-543	-0-	6122	2		N	-0-		37
04		6360 X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2		N	-0-		37
05		6572 X	6092	-0-	-480	-0-	6092	2		N	-0-		37
06		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				N	NO RPT		37

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
02		392 N	197	-0-	-195	-0-	197	2	N	-0-		-0-
03		589 N	219	-0-	-370	-0-	219	2	N	-0-		-0-
04		330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2	N	-0-		-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164												
O	T. A.											
01	T. A.	14182	-0-	14182	14182	14182	3		N	-0-		-0-
02	T. A.	4934	-0-	4934	19116	4934	3		N	-0-		-0-
03	T. A.	13124	-0-	13124	32240	1506	1	11618	3	N	-0-	-0-
04	26250	14041	-0-	-12209	20031	1714	1	12327	3	N	-0-	-0-
05	34620 R	14589	-0-	-20031	-0-	1820	1	12769	3	N	-0-	-0-
*06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	1759	1	12197	3	N	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162												
O												
01	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2		Y	-0-		63
02	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2		Y	-0-		63
03	4774 X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2		Y	-0-		63
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-		63
05	4402 X	4358	-0-	-44	-0-	4358	2		Y	-0-		63
*06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		Y	-0-	50 1	13

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420												
O												
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-		27
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-		27
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-		27
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9	Y	1		28
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-		28
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-	22 1	6

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449												
O												
01	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2		Y	-0-		36
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-		36
03	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2		Y	-0-		36
04	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1524	2	1 9	Y	1		37
05	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2		Y	-0-		37
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	29 1	8

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294												
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-	27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	27
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	1	28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030						
01	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3251	2	157	9	Y	143	130	1	44
02	3304	X	2877	-0-	-427	-0-	2779	2	98	9	Y	89	82	1	51
03	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2851	2	101	9	Y	92	82	1	61
04	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	3075	2	131	9	Y	119	117	1	63
05	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2791	2	132	9	Y	120	106	1	77
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3389	2	140	9	Y	127	153	1	51

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910						
01	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	2660	2	95	9	Y	86	78	1	26
02	2828	X	2332	-0-	-496	-0-	2274	2	58	9	Y	53	49	1	30
03	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2342	2	62	9	Y	56	49	1	37
04	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2516	2	78	9	Y	71	70	1	38
05	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2283	2	79	9	Y	72	64	1	46
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2820	2	86	9	Y	78	93	1	31

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047						
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4719	2	114	9	N	104	176	1	38
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4220	2	101	9	N	92			130
03	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4518	2	103	9	N	94	153	1	71
04	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4251	2	98	9	N	89			160
05	4836	X	4098	-0-	-738	-0-	4010	2	88	9	N	80	165	1	75
06	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4347	2	92	9	N	84			159

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655						
01	2325	N	1135	-0-	-1190	-0-	1114	2	21	9	N	19	137	1	91
02	1820	N	780	-0-	-1040	-0-	767	2	13	9	N	12			103
03	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	732	2	22	9	N	20			123
04	1110	N	636	-0-	-474	-0-	629	2	7	9	N	6			129
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	860	2	41	9	N	37			166
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	637	2	7	9	N	6			172

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179						
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7359	2	162	9	N	147	187	1	94
02	6664	X	6502	-0-	-162	-0-	6386	2	116	9	N	105			199
03	7347	X	7033	-0-	-314	-0-	6900	2	133	9	N	121	186	1	134
04	7140	X	6993	-0-	-147	-0-	6861	2	132	9	N	120			254
05	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	7130	2	127	9	N	115	176	1	193
06	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6929	2	120	9	N	109	171	1	131

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215						
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4662	2	153	9	N	139			343
02	4676	X	3896	-0-	-780	-0-	3769	2	127	9	N	115	352	1	106
03	5177	X	3432	-0-	-1745	-0-	3367	2	65	9	N	59			165
04	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	4541	2	186	9	N	169	172	1	162
05	4805	X	3627	-0-	-1178	-0-	3543	2	84	9	N	76		2	236
06	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	3570	2	72	9	N	65	156	1	145

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	10450	PERF.	10367 - 12848
M	O	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		
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	95	1		86
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86	1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016												
CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	11322 - 14143
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3410	2	84	9	Y	76	86 1 56
02	3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3049	2	77	9	Y	70	126
03	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3062	2	62	9	Y	56	82 1 100
04	3390 X	3172	-0-	-218	-0-	3111	2	61	9	Y	55	82 1 73
05	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	3210	2	67	9	Y	61	88 1 46
06	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3081	2	67	9	Y	61	107
AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505
01	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2013	2	62	9	N	56	131
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1803	2	42	9	N	38	169
03	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2050	2	73	9	N	66	162 1 73
04	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1898	2	52	9	N	47	120
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1923	2	77	9	N	70	190
06	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1616	2	57	9	N	52	242
WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11389 - 15459
01	4743 X	3982	-0-	-761	-0-	3887	2	95	9	N	86	181 1 153
02	4256 X	4091	-0-	-165	-0-	3991	2	100	9	N	91	244
03	4588 X	4532	-0-	-56	-0-	4435	2	97	9	N	88	163 1 169
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4175	2	89	9	N	81	250
05	4526 X	3489	-0-	-1037	-0-	3423	2	66	9	N	60	172 1 138
06	4380 X	4307	-0-	-73	-0-	4221	2	86	9	N	78	216
BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11672 - 15040
01	9610 X	8870	-0-	-740	-0-	8666	2	204	9	Y	185	217 1 235
02	8680 X	7997	-0-	-683	-0-	7801	2	196	9	Y	178	413
03	8773 X	8710	-0-	-63	-0-	8519	2	191	9	Y	174	344 1 243
04	8580 X	8435	-0-	-145	-0-	8267	2	168	9	Y	153	396
05	8866 X	8052	-0-	-814	-0-	7889	2	163	9	Y	148	322 1 220
*06	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8809	2	183	9	Y	166	2 8 386
WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11425 - 14725
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5526	2	306	9	N	278	340 1 154
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3984	2	199	9	N	181	161 1 174
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4495	2	143	9	N	130	178 1 126
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4598	2	251	9	N	228	186 1 168
05	4588 X	4127	-0-	-461	-0-	3960	2	167	9	N	152	166 1 154
*06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4636	2	189	9	N	172	172 1 154
MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11523 - 15019
01	3255 X	1833	-0-	-1422	-0-	1832	2	1	9	N	1	172
02	2940 X	1678	-0-	-1262	-0-	1678	2			N	-0-	172
03	3255 X	1901	-0-	-1354	-0-	1901	2			N	-0-	172
04	1980 X	1599	-0-	-381	-0-	1599	2			N	-0-	172
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	172
*06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	172

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WINDHAM 103		WELL #:		1H	RRCID ->	199526	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	14966	PERF.11645	- 14945
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3345 2	78 9	N	71			258
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3339 2	89 9	N	81	176 1		163
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3982 2	76 9	N	69			232
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3454 2	67 9	N	61	183 1		110
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4034 2	68 9	N	62			172
06	3840 X	3295	-0-	-545	-0-	3240 2	55 9	N	50			222

SHIRK 13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	199874	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	15115	PERF.12245	- 15105
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1119 2	87 9	N	79	167 1		148
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1036 2	80 9	N	73			221
03	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1115 2	63 9	N	57	160 1		118
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1075 2	74 9	N	67			185
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1064 2	65 9	N	59			244
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1096 2	78 9	N	71	175 1		140

SHIRK 13		WELL #:		2H	RRCID ->	200687	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11602	- 15066
01	4867 X	2494	-0-	-2373	-0-	2430 2	64 9	N	58	172 1		144
02	4060 X	3898	-0-	-162	-0-	3785 2	113 9	N	103			247
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4670 2	180 9	N	164	153 1		258
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4417 2	151 9	N	137	176 1		219
05	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	3401 2	75 9	N	68	150 1		137
06	4680 X	2055	-0-	-2625	-0-	2052 2	3 9	N	3			140

CODY "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	201522	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11915	- 13356
01	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	985 2	84 9	Y	76	86 1		56
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	962 2	77 9	Y	70			126
03	1116 N	585	-0-	-531	-0-	523 2	62 9	Y	56	82 1		100
04	1020 N	689	-0-	-331	-0-	628 2	61 9	Y	55	82 1		73
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1257 2	67 9	Y	61	88 1		46
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1207 2	67 9	Y	61			107

AMACKER "A" 88		WELL #:		1H	RRCID ->	201807	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	15496	PERF.11725	- 15465
01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7197 2	277 9	N	252	336 1		142
02	5992 X	5481	-0-	-511	-0-	5319 2	162 9	N	147	180 1		109
03	6634 X	5720	-0-	-914	-0-	5566 2	154 9	N	140	160 1		89
04	7230 X	5667	-0-	-1563	-0-	5516 2	151 9	N	137			226
05	7471 X	5850	-0-	-1621	-0-	5699 2	151 9	N	137	179 1		184
06	7230 X	6427	-0-	-803	-0-	6234 2	193 9	N	175	168 1		191

GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5501 2	138 9	N	125			225
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4803 2	124 9	N	113	161 1		177
03	5363 X	5110	-0-	-253	-0-	4997 2	113 9	N	103	161 1		119
04	5190 X	4560	-0-	-630	-0-	4479 2	81 9	N	74			193
05	5363 X	4792	-0-	-571	-0-	4694 2	98 9	N	89	185 1		97
06	5190 X	4165	-0-	-1025	-0-	4082 2	83 9	N	75			172

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656
01	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	3413 2	198 9	N	180	157 1		133
02	3276 X	3143	-0-	-133	-0-	2999 2	144 9	N	131			264
03	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	3304 2	174 9	N	158	175 1		247
04	3480 X	3359	-0-	-121	-0-	3209 2	150 9	N	136	171 1		212
05	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3136 2	139 9	N	126	173 1	2 8	163
06	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3291 2	154 9	N	140	158 1		145

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	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	3205	-0-	-732	-0-	3065	2	140	9	N	127	188	1		148
02	3556 X	3279	-0-	-277	-0-	3051	2	228	9	N	207				355
03	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	3247	2	57	9	N	52	240	1		167
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3241	2	106	9	N	96	157	1		106
05	3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3120	2	101	9	N	92				198
06	3510 X	3248	-0-	-262	-0-	3153	2	95	9	N	86	156	1		128

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579					
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5431	2	144	9	N	131				386
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	2	68	9	N	62				448
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3164	2	59	9	N	54	265	1		237
04	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2722	2	48	9	N	44				281
05	3069 X	2466	-0-	-603	-0-	2400	2	66	9	N	60	1	8		340
06	2970 X	1895	-0-	-1075	-0-	1854	2	41	9	N	37	229	1		148

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385		COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680					
01	1333 N	49	-0-	-1284	-0-	19	2	30	9	N	27				109
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1760	2	187	9	N	170	179	1		100
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1248	2	128	9	N	116	163	1		53
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1162	2	105	9	N	95				148
05	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1126	2	95	9	N	86	178	1		56
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1159	2	107	9	N	97				153

AMACKER "89"		WELL #: 1H		RRCID -> 204577		COMPL. DATE 04/10/2001				TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6488	2	186	9	N	169	189	1		134
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5277	2	194	9	N	176	162	1		148
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5344	2	172	9	N	156	174	1		130
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5116	2	228	9	N	207	169	1		168
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5088	2	160	9	N	145	176	1	3 8	134
*06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4488	2	140	9	N	127	158	1		103

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 9H		RRCID -> 205244		COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858					
01	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	2953	2	300	9	Y	273	250	1		84
02	3136 X	2849	-0-	-287	-0-	2653	2	196	9	Y	178	161	1		101
03	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1410	2	106	9	Y	96	134	1		63
04	3150 X	555	-0-	-2595	-0-	510	2	45	9	Y	41	82	1		22
05	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2664	2	265	9	Y	241	109	1		154
*06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3235	2	281	9	Y	255	307	1		102

WINDHAM "108"		WELL #: 2H		RRCID -> 205285		COMPL. DATE 06/06/2003				TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561					
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6158	2	155	9	N	141	177	1		131
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5333	2	125	9	N	114				245
03	5735 X	4597	-0-	-1138	-0-	4499	2	98	9	N	89	175	1		159
04	5640 X	5220	-0-	-420	-0-	5064	2	156	9	N	142	173	1		128
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6082	2	163	9	N	148	181	1		95
*06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5885	2	156	9	N	142	176	1		61

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2145	2	121	9	N	110	174
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2059	2	105	9	N	95	269
03	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2090	2	80	9	N	73	342
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2073	2	120	9	N	109	158
05	2356 N	2166	-0-	-190	-0-	2074	2	92	9	N	84	241
*06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2064	2	80	9	N	73	91

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939
01	2852 X	2847	-0-	-5	-0-	2668	2	179	9	Y	163	107
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2475	2	138	9	Y	125	98
03	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	2360	2	147	9	Y	134	103
04	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2369	2	134	9	Y	122	65
05	2883 X	2555	-0-	-328	-0-	2406	2	149	9	Y	135	65
06	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2294	2	128	9	Y	116	57

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120
01	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3273	2	116	9	N	105	186
02	3136 X	2588	-0-	-548	-0-	2504	2	84	9	N	76	262
03	3410 X	2204	-0-	-1206	-0-	2106	2	98	9	N	89	172
04	3270 X	2651	-0-	-619	-0-	2562	2	89	9	N	81	113
05	3379 X	2199	-0-	-1180	-0-	2096	2	103	9	N	94	207
06	3270 X	2610	-0-	-660	-0-	2531	2	79	9	N	72	110

PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2301	2	61	9	N	55	295
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1989	2	66	9	N	60	355
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2090	2	116	9	N	105	216
04	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2105	2	67	9	N	61	277
05	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2067	2	57	9	N	52	329
06	2130 N	2074	-0-	-56	-0-	2021	2	53	9	N	48	126

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239
01	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	3457	2	145	9	Y	132	87
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3288	2	113	9	Y	103	81
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3134	2	124	9	Y	113	86
04	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	3146	2	111	9	Y	101	54
05	3751 X	3393	-0-	-358	-0-	3274	2	119	9	Y	108	55
06	3630 X	3205	-0-	-425	-0-	3099	2	106	9	Y	96	48

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H	RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569
01	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	1490	2	134	9	N	122	190
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1513	2	66	9	N	60	75
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1751	2	105	9	N	95	170
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1661	2	99	9	N	90	89
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1797	2	70	9	N	64	151
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1681	2	67	9	N	61	212

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	534	2	123	9	N	112	296
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	883	2	97	9	N	88	384
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	971	2	108	9	N	98	142
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	932	2	114	9	N	104	73
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1019	2	102	9	N	93	165
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	956	2	103	9	N	94	81

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 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
01	3472 X	3078	-0-	-394	-0-	3009 2	69 9	Y	63			350
02	3500 X	2657	-0-	-843	-0-	2620 2	37 9	Y	34	271 1		113
03	3875 X	3052	-0-	-823	-0-	2963 2	89 9	Y	81			194
04	3750 X	2887	-0-	-863	-0-	2829 2	58 9	Y	53			247
05	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	2948 2	86 9	Y	78			325
06	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2802 2	67 9	Y	61			386

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11696 - 13859		
01	3937 X	1938	-0-	-1999	-0-	1871 2	67 9	N	61			180
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3415 2	215 9	N	195	181 1		194
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4425 2	312 9	N	284	351 1		127
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3812 2	184 9	N	167	181 1		113
05	4030 X	3890	-0-	-140	-0-	3635 2	255 9	N	232			345
06	4590 X	3580	-0-	-1010	-0-	3467 2	113 9	N	103	346 1		102

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11891 - 15721		
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1533 2	47 9	N	43			279
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1335 2	37 9	N	34			313
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1430 2	57 9	N	52			365
04	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1414 2	39 9	N	35	281 1		119
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1462 2	65 9	N	59	2 8		176
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1408 2	37 9	N	34			210

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11775 - 15451		
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3864 2	264 9	Y	240	264 1		157
02	3472 X	3465	-0-	-7	-0-	3281 2	184 9	Y	167	193 1		131
03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3503 2	222 9	Y	202	178 1		155
04	3990 X	3716	-0-	-274	-0-	3516 2	200 9	Y	182	240 1		97
05	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	3659 2	215 9	Y	195	193 1		99
06	3990 X	3654	-0-	-336	-0-	3463 2	191 9	Y	174	186 1		87

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11494 - 13610		
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3820 2	43 9	N	39	158 1		123
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3516 2	42 9	N	38			161
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3811 2	21 9	N	19			180
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4097 2	18 9	N	16			196
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4027 2	12 9	N	11			207
*06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000 2	1 9	N	1	37 1		171

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767 - 14003		
01	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1871 2	121 9	N	110	176 1		136
02	1848 N	1700	-0-	-148	-0-	1619 2	81 9	N	74			210
03	2294 N	1830	-0-	-464	-0-	1722 2	108 9	N	98	176 1		132
04	1920 N	1346	-0-	-574	-0-	1235 2	111 9	N	101			233
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1930 2	120 9	N	109	168 1		174
*06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1717 2	117 9	N	106	176 1		104

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210 - 15266		
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	813 2	86 9	N	78	185 1		65
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	683 2	65 9	N	59			124
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	839 2	65 9	N	59			183
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	779 2	72 9	N	65	177 1		71
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	799 2	68 9	N	62	2 8		131
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	771 2	64 9	N	58	2 8		187

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4557 X	4499	-0-	-58	-0-	4374	2	125	9	Y	114	35
02	4116 X	3817	-0-	-299	-0-	3739	2	78	9	Y	71	40
03	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	3852	2	83	9	Y	75	49
04	4350 X	4240	-0-	-110	-0-	4137	2	103	9	Y	94	50
05	4495 X	3862	-0-	-633	-0-	3755	2	107	9	Y	97	62
*06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4637	2	113	9	Y	103	41

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11432		PERF.11774 - 14903		
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1363	2	79	9	N	72	351
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1240	2	73	9	N	66	132
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1350	2	74	9	N	67	199
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1289	2	65	9	N	59	258
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1297	2	73	9	N	66	323
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1262	2	59	9	N	54	121

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712 - 14289		
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	357
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1967	2	59	9	N	54	135
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2142	2	77	9	N	70	205
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2106	2	64	9	N	58	263
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2137	2	61	9	N	55	316
*06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2089	2	65	9	N	59	375

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165		PERF.11506 - 14163		
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1130	2	98	9	N	89	141
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1085	2	51	9	N	46	187
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1197	2	63	9	N	57	244
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1197	2	72	9	N	65	136
05	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1086	2	69	9	N	63	199
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1191	2	61	9	N	55	254

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11734 - 14482		
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	N	46	78
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	2	34	9	N	31	109
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	N	32	141
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1988	2	35	9	N	32	173
05	2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1756	2	53	9	N	48	217
06	1890 N	1514	-0-	-376	-0-	1448	2	66	9	N	60	106

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11754 - 15002		
01	4743 X	4586	-0-	-157	-0-	4476	2	110	9	N	100	301
02	4284 X	3881	-0-	-403	-0-	3824	2	57	9	N	52	353
03	4743 X	3966	-0-	-777	-0-	3901	2	65	9	N	59	107
04	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	4105	2	74	9	N	67	174
05	4588 X	940	-0-	-3648	-0-	919	2	21	9	N	19	193
06	4440 X	15	-0-	-4425	-0-	15	2			N	-0-	193

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11657 - 15306		
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2476	2	153	9	N	139	202
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2293	2	172	9	N	156	177
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2530	2	127	9	N	115	124
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2446	2	117	9	N	106	230
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2525	2	155	9	N	141	216
*06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2449	2	107	9	N	97	154

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CRAZY-WILDDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	174	9	N	158	280	1	240
02	1876 X	1812	-0-	-64	-0-	-0-	1695	2	117	9	N	106			346
03	2077 X	1970	-0-	-107	-0-	-0-	1860	2	110	9	N	100	304	1	142
04	2010 N	1358	-0-	-652	-0-	-0-	1272	2	86	9	N	78			220
05	2015 N	877	-0-	-1138	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8	220
*06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	322	9	N	293	287	1	226

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652					
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	-0-	1538	2	151	9	N	137	229	1	193
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	105	9	N	95			288
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	107	9	N	97			385
04	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	-0-	1479	2	95	9	N	86			471
05	1736 N	1058	-0-	-678	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5			476
06	1620 N	924	-0-	-696	-0-	-0-	902	2	22	9	N	20	374	1	122

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800					
01	4185 X	3320	-0-	-865	-0-	-0-	3178	2	142	9	Y	129	145	1	85
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2	113	9	Y	103	107	1	81
03	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	-0-	2950	2	124	9	Y	113	108	1	86
04	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	-0-	2961	2	111	9	Y	101	133	1	54
05	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	-0-	3082	2	119	9	Y	108	107	1	55
06	3450 X	3022	-0-	-428	-0-	-0-	2916	2	106	9	Y	96	103	1	48

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #:		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065					
AMACKER, V. T. 62				2											
01	3898 X	3423	-0-	-475	-0-	-0-	3423	3		Y	-0-				-0-
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3		Y	-0-				-0-
03	3100 X	1262	-0-	-1838	-0-	-0-	1262	3		Y	-0-				-0-
04	3000 X	2160	-0-	-840	-0-	-0-	2160	3		Y	-0-				-0-
05	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	-0-	2600	3		Y	-0-				-0-
06	3000 X	2642	-0-	-358	-0-	-0-	2642	3		Y	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986		TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	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
01	5549 X	4493	-0-	-1056	-0-	7 1 699 9	3787 3	Y	635	726 0	258
02	5012 X	2590	-0-	-2422	-0-	4 1 13 9	2573 3	Y	12	265 0	5
03	6510 X	3979	-0-	-2531	-0-	5 1 562 9	3412 3	Y	511	380 0	136
04	6300 X	2798	-0-	-3502	-0-	3 1 21 9	2774 3	Y	19	146 0	9
05	6510 X	3631	-0-	-2879	-0-	3 1 391 9	3237 3	Y	355	232 0	132
06	4350 X	3599	-0-	-751	-0-	3 1 353 9	3243 3	Y	321	373 0	80
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094		
01	3100 N	3561	-0-	461	461	6 1 41 9	3514 3	Y	37	22 0	15
02	2800 N	3537	-0-	737	1198	6 1 63 9	3468 3	Y	57	48 0	24
03	3100 N	2958	-0-	-142	1056	4 1	2954 3	Y	-0-	24 0	-0-
04	3834 X	2778	-0-	-1056	-0-	3 1	2775 3	Y	-0-		-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3 1	3162 3	Y	-0-		-0-
*06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	3 1	2403 3	Y	-0-		-0-
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016		
01	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 3		Y	-0-		-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 3		Y	-0-		-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		Y	-0-		-0-
05	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 3		Y	-0-		-0-
*06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		Y	-0-		-0-
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052		
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 1	976 3	Y	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	2 1	1103 3	Y	-0-		-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1 1	1108 3	Y	-0-		-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1 1	1156 3	Y	-0-		-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	2 1	1426 3	Y	-0-		-0-
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2 1	2338 3	Y	-0-		-0-
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/17											

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	30	1	10306	3	Y	41	45 0	18
						45	9						
02	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	33	1	11339	3	Y	42	38 0	22
						46	9						
03	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	30	1	11077	3	Y	33	32 0	23
						36	9						
04	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	27	1	10617	3	Y	45	43 0	25
						50	9						
05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	30	1	11170	3	Y	29	30 0	24
						32	9						
*06	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	27	1	10203	3	Y	18	29 0	13
						20	9						

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948				
01	9238 X	5230	-0-	-4008	-0-	5155	3	75	9	Y	68	86 0	30
02	8344 X	6941	-0-	-1403	-0-	6862	3	79	9	Y	72	65 0	37
03	7223 X	4466	-0-	-2757	-0-	4421	3	45	9	Y	41	50 0	28
04	6930 X	4368	-0-	-2562	-0-	4298	3	70	9	Y	64	57 0	35
05	7688 X	4282	-0-	-3406	-0-	4224	3	58	9	Y	53	45 0	43
06	7440 X	4021	-0-	-3419	-0-	3958	3	63	9	Y	57	60 0	40

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938				
01	4030 X	3353	-0-	-677	-0-	3346	3	7	9	Y	6	28 0	2
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3899	3	57	9	Y	52	27 0	27
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3855	3	52	9	Y	47	41 0	33
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4073	3	90	9	Y	82	70 0	45
05	4371 X	4270	-0-	-101	-0-	4209	3	61	9	Y	55	55 0	45
06	4230 X	3897	-0-	-333	-0-	3850	3	47	9	Y	43	58 0	30

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109				
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2651	3	45	9	Y	41	51 0	18
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3109	3	58	9	Y	53	44 0	27
03	3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2670	3	56	9	Y	51	43 0	35
04	2970 X	2229	-0-	-741	-0-	2168	3	61	9	Y	55	60 0	30
05	3503 X	2385	-0-	-1118	-0-	2338	3	47	9	Y	43	38 0	35
06	3390 X	2515	-0-	-875	-0-	2469	3	46	9	Y	42	47 0	30

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321				
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3669	3	87	9	Y	79	69 0	44
02	4312 X	3529	-0-	-783	-0-	3461	3	68	9	Y	62	53 0	53
03	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	4265	3	76	9	Y	69	67 0	55
04	4050 X	3717	-0-	-333	-0-	3636	3	81	9	Y	74	89 0	40
05	4185 X	3769	-0-	-416	-0-	3696	3	73	9	Y	66	61 0	45
06	4200 X	3850	-0-	-350	-0-	3787	3	63	9	Y	57	76 0	26

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	11439 X	11068	-0-	-371	-0-	52 1	10943 3	Y	66	49 0		27
						73 9						
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	53 1	11110 3	Y	113	93 0		47
						124 9						
03	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	51 1	11811 3	Y	87	111 0		23
						96 9						
04	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	45 1	11011 3	Y	72	61 0		34
						79 9						
05	12400 X	11469	-0-	-931	-0-	48 1	11334 3	Y	79	84 0		29
						87 9						
06	12000 X	10999	-0-	-1001	-0-	47 1	10867 3	Y	77	87 0		19
						85 9						

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400												
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4425 3	183 9	Y	166	193 1		100
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3990 3	178 9	Y	162	105 1		157
03	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7881 3	196 9	Y	178	53 1	1 8	281
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8692 3	182 9	Y	165	209 1		237
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3847 3	92 9	Y	84	248 1		73
*06	3750 X	3205	-0-	-545	-0-	3091 3	114 9	Y	104			177

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850												
01	5270 X	2175	-0-	-3095	-0-	2175 3		Y	-0-			-0-
02	4760 X	1554	-0-	-3206	-0-	1554 3		Y	-0-			-0-
03	5270 X	1524	-0-	-3746	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-
04	3510 X	1458	-0-	-2052	-0-	1458 3		Y	-0-			-0-
05	2852 X	1401	-0-	-1451	-0-	1401 3		Y	-0-			-0-
06	2100 X	1576	-0-	-524	-0-	1576 3		Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110												
01	4588 X	4017	-0-	-571	-0-	3973 3	44 9	Y	40	160 1		24
02	4228 X	3378	-0-	-850	-0-	3349 3	29 9	Y	26	25 1		25
03	4681 X	3270	-0-	-1411	-0-	3242 3	28 9	Y	25	9 1		41
04	4530 X	3146	-0-	-1384	-0-	3117 3	29 9	Y	26	31 1		36
05	4681 X	4016	-0-	-665	-0-	3970 3	46 9	Y	42	41 1		37
*06	3900 X	3171	-0-	-729	-0-	3107 3	64 9	Y	58			95

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558												
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2960 3	77 9	Y	70			147
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2856 3	132 9	Y	120			267
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3224 3	160 9	Y	145	239 0	1 8	172
04	2940 X	115	-0-	-2825	-0-	112 3	3 9	Y	3	45 0		130
05	3317 X	210	-0-	-3107	-0-	206 3	4 9	Y	4			134
*06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3374 3	124 9	Y	113	126 0		121

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150												
01	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7707 3	144 9	Y	131	238 1		79
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7262 3	157 9	Y	143	83 1		139
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7391 3	210 9	Y	191	47 1		283
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6736 3	187 9	Y	170	210 1		243
05	6944 X	6678	-0-	-266	-0-	6586 3	92 9	Y	84	254 1		73
*06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8835 3	116 9	Y	105			178

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)			//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY			//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 62			WELL #: 8H		RRCID -> 209115			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6193 3	174 9	Y	158	104 0			88
02	5572 X	3273	-0-	-2299	-0-	3193 3	80 9	Y	73	99 0			62
03	6169 X	4558	-0-	-1611	-0-	4474 3	84 9	Y	76	77 0	1 8		60
04	6150 X	5667	-0-	-483	-0-	5631 3	36 9	Y	33	75 0			18
05	6355 X	3834	-0-	-2521	-0-	3782 3	52 9	Y	47	33 0			32
06	6150 X	3849	-0-	-2301	-0-	3783 3	66 9	Y	60	65 0			27

AMACKER, V. T. 79			WELL #: 9 H		RRCID -> 210686			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042		

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

V.T. AMACKER 105			WELL #: 2		RRCID -> 210941			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870		

01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	12 1	2532 3	Y	32	23 0			13
						35 9							
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	14 1	2940 3	Y	113	79 0			47
						124 9							
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	13 1	3089 3	Y	83	108 0			22
						91 9							
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	12 1	2816 3	Y	55	51 0			26
						61 9							
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	12 1	2860 3	Y	51	58 0			19
						56 9							
*06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	12 1	2702 3	Y	51	57 0			13
						56 9							

AMACKER, V. T. 62			WELL #: 9 H		RRCID -> 211767			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150		

01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3751 3	127 9	Y	115	116 0			64
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-	64 0			-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-				-0-
04	5400 X	2902	-0-	-2498	-0-	2873 3	29 9	Y	26	12 0			14
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6327 3	182 9	Y	165	67 0			112
*06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5742 3	130 9	Y	118	177 0			53

AMACKER, V. T. 78			WELL #: 12 H		RRCID -> 211884			COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500		

01	3751 X	3087	-0-	-664	-0-	2982 3	105 9	Y	95				262
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3461 3	183 9	Y	166				428
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3769 3	188 9	Y	171	384 0	2 8		213
04	3000 X	900	-0-	-2100	-0-	875 3	25 9	Y	23	56 0			180
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5027 3	106 9	Y	96				276
*06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3591 3	110 9	Y	100	259 0			117

AMACKER, V.T. 79			WELL #: 10 H		RRCID -> 215441			COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400		

01	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2622 3	90 9	Y	82	120 1			137
02	2604 X	1557	-0-	-1047	-0-	1503 3	54 9	Y	49	117 1			69
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				69
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-	69 1			-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-
*06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2798 3	111 9	Y	101				101

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980													
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

01		12896 X	10934	-0-	-1962	-0-	10762 3	172 9	Y	156	263 1		95
02		11928 X	9733	-0-	-2195	-0-	9581 3	152 9	Y	138	98 1		135
03		13206 X	9727	-0-	-3479	-0-	9556 3	171 9	Y	155	45 1		245
04		12780 X	9176	-0-	-3604	-0-	9003 3	173 9	Y	157	181 1		221
05		12586 X	10203	-0-	-2383	-0-	10112 3	91 9	Y	83	232 1		72
*06		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10717 3	50 9	Y	45			117

V. T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600													
01		4650 X	3105	-0-	-1545	-0-	15 1	3088 3	Y	2	2 0		1
							2 9						
02		4200 X	2917	-0-	-1283	-0-	14 1	2903 3	Y	-0-	1 0		-0-
03		4650 X	3117	-0-	-1533	-0-	14 1	3103 3	Y	-0-			-0-
04		4500 X	2390	-0-	-2110	-0-	10 1	2333 3	Y	43	23 0		20
							47 9						
05		4650 X	2923	-0-	-1727	-0-	12 1	2864 3	Y	43	47 0		16
							47 9						
06		3120 X	2444	-0-	-676	-0-	11 1	2414 3	Y	17	29 0		4
							19 9						

AMACKER V. T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430													
01		6293 X	4637	-0-	-1656	-0-	4554 3	83 9	Y	75	68 0		42
02		5684 X	5533	-0-	-151	-0-	5442 3	91 9	Y	83	54 0		71
03		6293 X	6063	-0-	-230	-0-	5967 3	96 9	Y	87	88 0		70
04		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6253 3	76 9	Y	69	102 0		37
05		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7032 3	76 9	Y	69	59 0		47
*06		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6017 3	61 9	Y	55	77 0		25

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020													
01		7192 X	3814	-0-	-3378	-0-	3792 3	22 9	Y	20			81
02		6440 X	4069	-0-	-2371	-0-	4037 3	32 9	Y	29			110
03		6572 X	4985	-0-	-1587	-0-	4950 3	35 9	Y	32	99 0		43
04		6120 X	5149	-0-	-971	-0-	5072 3	77 9	Y	70	11 0		102
05		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5414 3	151 9	Y	137			239
06		4830 X	3748	-0-	-1082	-0-	3663 3	85 9	Y	77	224 0		92

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600													
01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2607 3	72 9	Y	65	48 0		36
02		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3407 3	67 9	Y	61	45 0		52
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3298 3	74 9	Y	67	65 0		54
04		3000 N	3091	-0-	91	91	3008 3	83 9	Y	75	89 0		40
05		3227 X	3136	-0-	-91	-0-	3063 3	73 9	Y	66	62 0		44
06		2670 X	2006	-0-	-664	-0-	1960 3	46 9	Y	42	67 0		19

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380		- 11434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	179 3	57 9	N		52			330
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	162 3	34 9	N		31			361
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	185 3	44 9	N		40	186 1		215
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	187 3	48 9	N		44	190 1		69
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	191 3	24 9	N		22			91
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	170 3	15 9	N		14			105

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946		- 15050	
01	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	105 1	22364 3	Y		37	27 0		15
02	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	104 1	21863 3	Y		113	81 0		47
03	21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	124 9	21001 3	Y		83	108 0		22
04	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	91 1	22757 3	Y		121	86 0		57
05	23250 X	22218	-0-	-1032	-0-	94 1	22019 3	Y		95	117 0		35
06	22500 X	19731	-0-	-2769	-0-	105 9	19561 3	Y		77	93 0		19
						85 9							

V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997		- 15500	
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1833 3	117 9	Y		106	56 1		64
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1835 3	114 9	Y		104	67 1		101
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1936 3	98 9	Y		89	34 1		156
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1276 3	81 9	Y		74	115 1		115
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	988 3	73 9	Y		66	124 1		57
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	542 3	55 9	Y		50			107

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652		- 14870	
01	10974 X	10732	-0-	-242	-0-	10621 3	111 9	Y		101	105 0		44
02	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	14280 3	105 9	Y		95	90 0		49
03	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14955 3	94 9	Y		85	75 0	1 8	58
04	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15547 3	90 9	Y		82	95 0		45
05	15934 X	15424	-0-	-510	-0-	15362 3	62 9	Y		56	55 0		46
06	15420 X	15223	-0-	-197	-0-	15169 3	54 9	Y		49	61 0		34

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510		- 11392	
01	3379 X	2672	-0-	-707	-0-	2593 3	79 9	Y		72	103 0		31
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2535 3	98 9	Y		89	74 0		46
03	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	2183 3	88 9	Y		80	71 0		55
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2780 3	70 9	Y		64	84 0		35
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3044 3	56 9	Y		51	45 0		41
06	2820 X	2572	-0-	-248	-0-	2516 3	56 9	Y		51	56 0		36

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215		PERF.12255		- 16080	
01	7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	6173 3	211 9	Y		192	234 1		298
02	6692 X	5983	-0-	-709	-0-	5777 3	206 9	Y		187	255 1		230
03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7669 3	177 9	Y		161	16 8		375
04	6480 X	5163	-0-	-1317	-0-	5031 3	132 9	Y		120	393 1		102
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y		-0-			102
06	7170 X	4938	-0-	-2232	-0-	4874 3	64 9	Y		58	66 1		94

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF.12005 - 15275		
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
01		20305 X	19697	-0-	-608	-0-	92 1	19488 3	Y	106	76 0	43
							117 9					
02		18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	88 1	18483 3	Y	122	114 0	51
							134 9					
03		19623 X	19019	-0-	-604	-0-	82 1	18847 3	Y	82	111 0	22
							90 9					
04		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	79 1	19152 3	Y	83	66 0	39
							91 9					
05		20708 X	19812	-0-	-896	-0-	84 1	19645 3	Y	75	86 0	28
							83 9					
06		20040 X	19182	-0-	-858	-0-	83 1	19014 3	Y	77	86 0	19
							85 9					

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11807 - 15000		
01		13671 X	13436	-0-	-235	-0-	13203 3	233 9	Y	212	177 0	92
02		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13259 3	163 9	Y	148	164 0	76
03		13671 X	13669	-0-	-2	-0-	13594 3	75 9	Y	68	97 0	47
04		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13662 3	90 9	Y	82	84 0	45
05		14849 X	14418	-0-	-431	-0-	14300 3	118 9	Y	107	65 0	87
06		14370 X	12158	-0-	-2212	-0-	12033 3	125 9	Y	114	121 0	80

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978		PERF.12106 - 15550		
01		32919 X	32919	-0-	-0-	-0-	32701 3	218 9	Y	198	252 0	86
02		32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	32743 3	209 9	Y	190	178 0	98
03		24583 X	23473	-0-	-1110	-0-	23266 3	207 9	Y	188	157 0	129
04		36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	36091 3	267 9	Y	243	239 0	133
05		37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	37023 3	178 9	Y	162	163 0	132
*06		33251 X	33251	-0-	-0-	-0-	33090 3	161 9	Y	146	175 0	103

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11747 - 14800		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297		PERF.11808 - 14600		
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	67 1	6082 3	Y	73	50 1	37
							80 9					
02		6440 X	5532	-0-	-908	-0-	57 1	5396 3	Y	72	64 1	45
							79 9					
03		7130 X	5758	-0-	-1372	-0-	5658 3	100 9	Y	91	83 1	51
04		6690 X	3375	-0-	-3315	-0-	3262 3	113 9	Y	103	89 1	65
05		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y	-0-	65 1	-0-
06		6030 X	1490	-0-	-4540	-0-	1468 3	22 9	Y	20	14 1	6

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310 - 15580			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		12245 X	6357	-0-	-5888	-0-	30 1	6327 3	Y	-0-			-0-
02		11060 X	7631	-0-	-3429	-0-	37 1	7594 3	Y	-0-			-0-
03		10199 X	6951	-0-	-3248	-0-	30 1	6921 3	Y	-0-			-0-
04		9870 X	7145	-0-	-2725	-0-	29 1	7116 3	Y	-0-			-0-
05		8804 X	6949	-0-	-1855	-0-	30 1	6863 3	Y	51	32 0		19
							56 9						
06		8190 X	7000	-0-	-1190	-0-	30 1	6885 3	Y	77	77 0		19
							85 9						

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651 - 15750			
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	14 1		6
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-	5 1		1
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			1
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	1921 3	410 9	Y	373	55 1		319
05		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1877 3	175 9	Y	159			478
*06		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1132 3	47 9	Y	43	307 1		214

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108 - 15850			
01		11749 X	10606	-0-	-1143	-0-	10495 3	111 9	Y	101	135 0		44
02		10612 X	10501	-0-	-111	-0-	10334 3	167 9	Y	152	117 0		79
03		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12336 3	206 9	Y	187	137 0		129
04		10260 X	7638	-0-	-2622	-0-	7463 3	175 9	Y	159	201 0		87
05		11625 X	7324	-0-	-4301	-0-	7217 3	107 9	Y	97	105 0		79
06		12150 X	8961	-0-	-3189	-0-	8864 3	97 9	Y	88	105 0		62

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11662 - 12700			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738		PERF.12009 - 15150			
01		30318 X	13635	-0-	-16683	-0-	64 1	13550 3	Y	19	15 0		8
							21 9						
02		27384 X	4252	-0-	-23132	-0-	20 1	4221 3	Y	10	14 0		4
							11 9						
03		27032 X	22283	-0-	-4749	-0-	96 1	22001 3	Y	169	128 0		45
							186 9						
04		24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	101 1	24257 3	Y	102	99 0		48
							112 9						
05		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	100 1	23339 3	Y	168	154 0		62
							185 9						
*06		23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	101 1	23118 3	Y	205	216 0		51
							226 9						

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10776 - 10804			
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04		600 N	56	-0-	-544	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05		620 N	60	-0-	-560	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*06		600 N	55	-0-	-545	-0-	55 3		N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
BARNET-AMACKER		WELL #:		2	RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136		
M	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
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	Y	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	Y	-0-			-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	Y	-0-			-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	Y	-0-			-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2	Y	-0-			-0-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032		
01	6448 X	133	-0-	-6315	-0-	133	3	N	-0-			280
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-			N	11			291
03	6107 X	233	-0-	-5874	-0-	112	3	121	9	N	110	218
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-	183	1	218
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			218
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			218

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #:		1	RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442		
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1519	2	25	9	N	23	70
02	1764 N	1081	-0-	-683	-0-	1055	2	26	9	N	24	94
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1667	2	47	9	N	43	137
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	2	37	9	N	34	171
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	50
06	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1467	2	32	9	N	29	79

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223		
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	3	17	9	N	15	170
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1261	3	29	9	N	26	196
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9	N	3	199
04	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-	199
05	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-	199
06	1350 N	943	-0-	-407	-0-	936	3	7	9	N	6	205

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #:		4	RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136		
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	91
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	91
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-	91
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-	91
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-	91
06	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	3			N	-0-	91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		5	RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214		
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-	67
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-	67
03	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	2064	3			N	-0-	67
04	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-	67
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-	67
*06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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		
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	467	2	17	9	N	15	310
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	391	2	14	9	N	13	323
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	N	20	343
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	441	2	29	9	N	26	189
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	458	2	24	9	N	22	211
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22	233

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11302 - 11611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	1599	2	66	9	N	60				242
02	1503	N	1503	-0-	-0-	1444	2	59	9	N	54				296
03	1598	N	1598	-0-	-0-	1542	2	56	9	N	51				347
04	1620	N	1495	-0-	-125	1467	2	28	9	N	25				372
05	1674	N	1580	-0-	-94	1515	2	65	9	N	59	184	1		247
06	1560	N	1253	-0-	-307	1216	2	37	9	N	34				281

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12000 - 16084					
01	4523	X	4523	-0-	-0-	4208	3	315	9	N	286	184	1		424
02	3790	X	3790	-0-	-0-	3590	3	200	9	N	182	183	1		423
03	2790	X	2592	-0-	-198	2480	3	112	9	N	102	176	1		349
04	2700	X	1969	-0-	-731	1916	3	53	9	N	48				397
05	2790	X	977	-0-	-1813	934	3	43	9	N	39	183	1		253
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	3070	3	46	9	N	42				295

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11364 - 14250					
01	9796	X	9308	-0-	-488	9161	3	147	9	N	134				364
02	8848	X	7820	-0-	-1028	7711	3	109	9	N	99	178	1		285
03	9207	X	8731	-0-	-476	8610	3	121	9	N	110	185	1		210
04	9000	X	8350	-0-	-650	8254	3	96	9	N	87				297
05	9300	X	8578	-0-	-722	8489	3	89	9	N	81				378
06	9000	X	8415	-0-	-585	8301	3	114	9	N	104	185	1		297

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11785 - 14600					
01	2146	N	2146	-0-	-0-	1948	3	198	9	N	180				392
02	2602	N	2602	-0-	-0-	2592	3	10	9	N	9	178	1		223
03	2792	N	2792	-0-	-0-	2780	3	12	9	N	11				234
04	2614	N	2614	-0-	-0-	2607	3	7	9	N	6				240
05	2678	N	2678	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3				243
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	3			N	-0-				243

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025		PERF.11500 - 14800					
01	617	N	617	-0-	-0-	596	3	21	9	N	19				305
02	582	N	582	-0-	-0-	567	3	15	9	N	14				319
03	622	N	622	-0-	-0-	607	3	15	9	N	14				333
04	600	N	333	-0-	-267	312	3	21	9	N	19				352
05	788	N	788	-0-	-0-	773	3	15	9	N	14				366
*06	629	N	629	-0-	-0-	599	3	30	9	N	27				393

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		WELL #: 1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11690 - 14690			
01	3557	X	3557	-0-	-0-	14	1	3228	3	N	286	364	1		447
						315	9								
02	4885	X	4885	-0-	-0-	15	1	4549	3	N	292	356	1		383
						321	9								
03	4298	X	4298	-0-	-0-	8	1	4107	3	N	166				549
						183	9								
04	3893	X	3893	-0-	-0-	3717	3	176	9	N	160	339	1		370
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	4042	3	168	9	N	153				523
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	3952	3	206	9	N	187	362	1		348

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221								
MONIQUE		WELL #:		1H	RRCID ->	207321	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	11619 - 14673
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	
01		1705 X	14	-0-	-1691	-0-	14 3	N	-0-			182
02		1540 X	81	-0-	-1459	-0-	81 3	N	-0-			182
03		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	8 1 1699 3	N	151			333
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	166 9 2515 3 155 9	N	141			474
*05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1704 3 206 9	N	187	374 1		287
*06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2635 3 184 9	N	167			454

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
WINDHAM, R. S.				4H	RRCID ->	018647	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	10611 - 12467
01		18104 X	13290	-0-	-4814	-0-	13162 3	128 9 Y	116			343
02		16296 X	7773	-0-	-8523	-0-	7643 3	130 9 Y	118	342 1		119
03		19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	19132 3	89 9 Y	81			200
04		18060 X	17970	-0-	-90	-0-	17889 3	81 9 Y	74			274
05		18662 X	17521	-0-	-1141	-0-	17421 3	100 9 Y	91	231 1		134
06		18600 X	16541	-0-	-2059	-0-	16476 3	65 9 Y	59			193

WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-			-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY				416330	ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON		
AMACKER, V. T. '62'		WELL #:		1	RRCID ->	114038	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9716 - 9780
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/17												

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.// 02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. '63'		WELL #: 1		RRCID -> 114039		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9602 - 9650		
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	5239 #	3896	-0-	-1343	-0-	42 1	3802 3	Y	47	29 1	24
						52 9					
02	4732 #	4054	-0-	-678	-0-	42 1	3959 3	Y	48	42 1	30
						53 9					
03	5239 #	3887	-0-	-1352	-0-	3835 3	52 9	Y	47	50 1	27
04	4680 #	3468	-0-	-1212	-0-	3354 3	114 9	Y	104	66 1	65
05	4495 #	3517	-0-	-978	-0-	3433 3	84 9	Y	76	99 1	42
*06	4740 R	4740	-0-	-0-	-0-	4648 3	92 9	Y	84	103 1	23

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		BARNET-AMACKER		WELL #: 4		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 9536 - 9680	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016															

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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15												

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
HANGAR		WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708					
M	O	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	
01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	952 3	37 9	Y	34	60 1	1 8	28
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	1934	917 3	28 9	Y	25			53
03	DLQ	G-10	911	-0-	911	2845	885 3	26 9	Y	24	40 1	2 8	35
04	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3969	1093 3	31 9	Y	28	44 1		19
05	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	5078	1078 3	31 9	Y	28	1 8		46
*06	2900	N	990	-0-	-1910	3168	955 3	35 9	Y	32	55 1	7 8	16

HANGAR "A"		WELL #: 7402H		RRCID -> 183502		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542					
01	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	1323 3	36 9	Y	33	60 1		30
02	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	2723	1336 3	28 9	Y	25			55
03	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	3912	1165 3	24 9	Y	22	40 1		37
04	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	5374	1430 3	32 9	Y	29	43 1		23
05	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	6839	1436 3	29 9	Y	26			49
*06	2900	N	1246	-0-	-1654	5185	1218 3	28 9	Y	25	54 1		20

CORDES		WELL #: 8001H		RRCID -> 185256		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALAMICEK		WELL #: 7901H		RRCID -> 186327		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155					
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	62 3	55 9	Y	50	34 1		16
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	283	87 3	79 9	Y	72			88
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	372	47 3	42 9	Y	38	67 1		59
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	511	89 3	50 9	Y	45	71 1		33
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	638	95 3	32 9	Y	29			62
*06	705	N	67	-0-	-638	-0-	41 3	26 9	Y	24	66 1		20

HANGAR "B"		WELL #: 7403H		RRCID -> 188992		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902					
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	39 3	1 9	Y	1	30 1		11
02	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1107	1050 3	17 9	Y	15			26
03	DLQ	G-10	914	-0-	914	2021	896 3	18 9	Y	16	23 1		19
04	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	3081	1039 3	21 9	Y	19	27 1		11
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	3261	173 3	7 9	Y	6			17
*06	2900	N	1028	-0-	-1872	1389	1010 3	18 9	Y	16	26 1		7

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					
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			130
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			130
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			130
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			130
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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

M	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
01	1209 #	971	-0-	-238	-0-	946	3	25	9	N	23	176	1	61	
02	1400 #	1292	-0-	-108	-0-	1246	3	46	9	N	42			103	
03	1550 #	1485	-0-	-65	-0-	1368	3	117	9	N	106			209	
04	1500 #	1011	-0-	-489	-0-	987	3	24	9	N	22			231	
05	1488 #	963	-0-	-525	-0-	943	3	20	9	N	18			249	
06	1440 #	962	-0-	-478	-0-	936	3	26	9	N	24	173	1	100	

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

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
01	496 #	421	-0-	-75	-0-	313	3	108	9	Y	98	135	1	45	
02	448 #	379	-0-	-69	-0-	303	3	76	9	Y	69	44	1	70	
03	496 #	146	-0-	-350	-0-	105	3	41	9	Y	37	81	1	26	
04	450 #	382	-0-	-68	-0-	313	3	69	9	Y	63	55	1	34	
05	434 #	242	-0-	-192	-0-	163	3	79	9	Y	72			106	
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	51	1	55	

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

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

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
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10			89	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	3	9	9	N	8			97	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7			104	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3			107	
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	588	3	6	9	N	5			112	
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2			114	

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-				-0-

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221														
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A														
01	527 N	18	-0-	-509	-0-	7	3	11	9	N	10			250
02	168 N	21	-0-	-147	-0-	14	3	7	9	N	6			256
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	96			352
						106	9							
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	70	3	36	9	N	33			385
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	N	6			391
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	98	3	14	9	N	13			404

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186														
01	1023 N	669	-0-	-354	-0-	669	3			N	-0-			162
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-			162
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			162
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1039	3	333	9	N	303	386	1	79
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1048	3	29	9	N	26			105
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	3	19	9	N	17			122

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234														
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-			63
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-			63
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			63
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			63
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			63
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			63

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221								
DAWN B		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9313 - 9321
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
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			49
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			49
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			49
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			49
*05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			49
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			49

BARNETT "21"		WELL #:		5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9022 - 9627
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

DEZAREY		WELL #:		8	RRCID ->	257516	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8977 - 9168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEZAREY		WELL #:		7	RRCID ->	257518	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8992 - 9032
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225695	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8713 - 9276
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.//		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262614		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 265040		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)		02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		416330										
AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 200894		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN (CANYON)		02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 3015		RRCID -> 097322		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		RRCID -> 083605		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517				
HOOVER 1A		WELL #: 1										
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-

HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346				
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	727	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	668	3		N	-0-		-0-
03	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	3		N	-0-		-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-		-0-
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-		-0-
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	523	3		N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 19		WELL #: 1		RRCID -> 083607		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490			
M	O	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
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3	N	-0-		-0-

HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289			
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3	N	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-		-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-		-0-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574			
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-		-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080			
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3	N	-0-		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3	N	-0-		-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392			
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402				
M	O	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
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3	N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-			-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3	N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-			-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3	N	-0-			-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660				
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3	N	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3	N	-0-			-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309			
M	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
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309			
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-		-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-		-0-
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	3	N	-0-		-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	46	3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	625	3	4 9 N	4		23
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	547	3	6 9 N	5		28
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	553	3	6 9 N	5		33
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7 9 N	6	4 8	35
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	550	3	1 9 N	1		36
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	383	3	9 9 N	8	39 1	5

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446			
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	293	3	1 9	Y	1	4
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	4
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-	4
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3 9	Y	2 8	5
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	261	3	7 9	Y	6 8	5
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3		Y	-0-	5

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1	4
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	4
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	4
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-	4
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	210	3	1 9	Y	1	5
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	3		Y	-0-	5

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414		
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		Y	-0-	3
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9	Y	1	4
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-	4
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1 9	Y	1	5
05	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3		Y	-0-	5
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	3		Y	-0-	5

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310		
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-	3
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1 9	Y	1	4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1 9	Y	1	5
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-	5
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		Y	-0-	5
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3		Y	-0-	5

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1 9	Y	1	2
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	2
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	262	3	1 9	Y	1	3
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3		Y	-0-	3
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3		Y	-0-	3

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355		
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-	1
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1 9	Y	1	2
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-	2
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1 9	Y	1	3
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		Y	-0-	3
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-	3

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-	3
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-	3
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9	Y	1	4
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		Y	-0-	4
05	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3		Y	-0-	4
06	420 N	270	-0-	-150	-0-	269	3	1 9	Y	1	5

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7572	
M	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
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-		-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	268 3		N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7095 - 7395	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6520 - 7140	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 6900 - 7310	
01	1116 N	780	-0-	-336	-0-	779 3	1 9	Y	1		1
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-		1
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889 3	1 9	Y	1		2
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-		2
05	930 N	685	-0-	-245	-0-	684 3	1 9	Y	1		3
06	870 N	543	-0-	-327	-0-	543 3		Y	-0-		3

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 6765 - 6970	
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	592 3	1 9	Y	1		1
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		1
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	537 3	1 9	Y	1		2
05	651 N	440	-0-	-211	-0-	440 3		Y	-0-		2
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	349 3	1 9	Y	1		3

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6824 - 7428	
01	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3		Y	-0-		3
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-		3
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1		4
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3		Y	-0-		4
05	930 N	663	-0-	-267	-0-	663 3		Y	-0-		4
06	900 N	514	-0-	-386	-0-	514 3		Y	-0-		4

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6780 - 7390	
01	961 N	655	-0-	-306	-0-	654 3	1 9	Y	1		1
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-		1
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 3	1 9	Y	1		2
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		2
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	559 3	1 9	Y	1		3
06	780 N	444	-0-	-336	-0-	444 3		Y	-0-		3

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-

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

01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	3	N	-0-			-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

*11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
HOOVER 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	090657	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	4042 - 4282
M	O	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91		WELL #:		1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3	N	-0-		-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-		-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
06	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3	N	-0-		-0-

DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136
01	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-		-0-
02	336	#	289	-0-	-47	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3	N	-0-		-0-
04	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	3	N	-0-		-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219
01	620	#	576	-0-	-44	-0-	576	3	N	-0-		-0-
02	532	#	530	-0-	-2	-0-	530	3	N	-0-		-0-
03	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3	N	-0-		-0-
04	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	3	N	-0-		-0-
05	620	#	529	-0-	-91	-0-	529	3	N	-0-		-0-
06	570	#	377	-0-	-193	-0-	377	3	N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					72
02	420 #	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					72
03	465 #	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					72
04	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					72
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					72
06	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					72

ARES ENERGY, LTD. 029655
 SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

01	4878 R	1326	-0-	-3552	-0-	75	1	1232	2	Y	17					220
02	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	15	1	8			234
03	1364 #	1314	-0-	-50	-0-	75	1	1232	2	Y	6	175	1			65
04	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	75	1	1192	2	Y	6					71
05	1333 #	1305	-0-	-28	-0-	75	1	1222	2	Y	7					78
06	1290 #	1074	-0-	-216	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					78

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	75	1	48	2	Y	11					66
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	Y	14	25	1			55
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	75	1	61	2	Y	15					70
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	75	1	53	2	Y	11	26	1			55
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	75	1	52	2	Y	12	12	1			55
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	75	1	48	2	Y	9	13	1			51

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

01	1457 #	994	-0-	-463	-0-	994	2			Y	-0-					10
02	1316 #	861	-0-	-455	-0-	861	2			Y	-0-					10
03	1209 #	919	-0-	-290	-0-	919	2			Y	-0-					10
04	1110 #	860	-0-	-250	-0-	860	2			Y	-0-					10
05	1023 #	654	-0-	-369	-0-	654	2			Y	-0-					10
06	960 #	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					10

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
SUGG, A. A. 20		WELL #:		1	RRCID -> 184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6560 - 6799	
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
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			-0-

SUGG, A. A. 27		WELL #:		2	RRCID -> 198246	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			127
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-			127
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			127
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			127
05	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			127
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			127

SUGG, A. A. "15"		WELL #:		2	RRCID -> 267200	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6348 - 6476	
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

SUGG "12"		WELL #:		3	RRCID -> 273962	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6585 - 6798	
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	308 #	273	-0-	-35	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			-0-
04	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*05	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*06	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-			-0-

SUGG, A. A. "21"		WELL #:		4	RRCID -> 277425	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6691 - 6844	
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751										
SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID -> 208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651	
01	713 #	707	-0-	-6	-0-	707	2	N	-0-			153
02	651 R	651	-0-	-0-	-0-	633	2	N	18	9	16	169
03	713 #	702	-0-	-11	-0-	696	2	N	6	9	5	174
04	690 #	674	-0-	-16	-0-	668	2	N	6	9	5	179
05	713 #	698	-0-	-15	-0-	696	2	N	2	9	2	20
06	690 #	680	-0-	-10	-0-	674	2	N	6	9	5	25

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751												
SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125												
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

01		1178 #	1109	-0-	-69	-0-	1106 2	3 9	Y	3		19
02		1064 #	999	-0-	-65	-0-	999 2		Y	-0-		19
03		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-		19
04		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1107 2	1 9	Y	1		20
05		1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1044 2	1 9	Y	1		21
06		1050 #	980	-0-	-70	-0-	976 2	4 9	Y	4	17 1	8

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374												
01		961 #	947	-0-	-14	-0-	77 1	697 3	N	157	177 1	220
							173 9					
02		907 R	907	-0-	-0-	-0-	70 1	652 3	N	168	183 1	205
							185 9					
03		966 R	966	-0-	-0-	-0-	77 1	704 3	N	168	176 1	197
							185 9					
04		934 R	934	-0-	-0-	-0-	75 1	683 3	N	160	171 1	186
							176 9					
*05		992 #	400	-0-	-592	-0-	41 1	291 3	N	62		248
							68 9					
06		960 #	2	-0-	-958	-0-	1 1	1 3	N	-0-		248

GANADOR OPERATING, LLC 293514												
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638												
01		925 R	925	-0-	-0-	-0-	47 1	878 3	Y	-0-		109
02		728 #	263	-0-	-465	-0-	13 1	250 3	Y	-0-		109
03	DLQ	G-10	301	-0-	301		15 1	286 3	Y	-0-		109
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	589	14 1	274 3	Y	-0-		109
05		847 R	258	-0-	-589	-0-	13 1	245 3	Y	-0-		109
*06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	Y	-0-		109

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADCO PROPERTIES 556500												
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670												
01		837 #	798	-0-	-39	-0-	798 2		N	-0-		82
02		756 #	738	-0-	-18	-0-	738 2		N	-0-		82
03		837 #	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		82
04		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		82
05		837 #	835	-0-	-2	-0-	835 2		N	-0-		82
06		780 #	774	-0-	-6	-0-	774 2		N	-0-		82

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572												
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16												

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION						
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500												
SUGG 1903 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178326	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7272	-	7338		
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				105	
02	252 #	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-				105	
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				105	
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-				105	
05	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-				105	
06	330 #	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-				105	

SHEEN 3084 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	277659	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7191	-	7694		
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-	
03	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17																

OXY USA INC.		630591														
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546	-	6607		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	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		
01	837 #	827	-0-	-10	-0-	819	2	8	9	N	7				145	
02	756 #	750	-0-	-6	-0-	742	2	8	9	N	7				152	
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6				158	
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8				166	
05	837 #	822	-0-	-15	-0-	814	2	8	9	N	7				173	
06	810 #	757	-0-	-53	-0-	756	2	1	9	N	1				174	

SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966	-	7051		
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9				111	
02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7				118	
03	620 #	599	-0-	-21	-0-	589	2	10	9	Y	9				127	
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10				137	
05	627 R	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8				145	
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	541	2	4	9	Y	4				149	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
ROCKER B 110		WELL #:		1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
01	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-				44	
02	196 #	104	-0-	-92	-0-	104	3			Y	-0-				44	
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				44	
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-				44	
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-				44	
06	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-				44	

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
ROCKER B 88		WELL #:		1	RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 #	1614	-0-	-122	-0-	1614 3		Y	-0-			46
02		1540 #	1311	-0-	-229	-0-	1311 3		Y	-0-			46
03		1643 #	1193	-0-	-450	-0-	1193 3		Y	-0-			46
04		1590 #	1303	-0-	-287	-0-	1303 3		Y	-0-			46
05		1643 #	1346	-0-	-297	-0-	1346 3		Y	-0-			46
06		1560 #	1247	-0-	-313	-0-	1247 3		Y	-0-			46

ROCKER B 88		WELL #:		2	RRCID ->	076735	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7788 - 8028	
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			42
02		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-			42
03		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			42
04		960 #	581	-0-	-379	-0-	581 3		Y	-0-			42
05		992 #	550	-0-	-442	-0-	550 3		Y	-0-			42
06		960 #	757	-0-	-203	-0-	757 3		Y	-0-			42

ROCKER B 64		WELL #:		1	RRCID ->	086154	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7444 - 7940	
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKER B 88		WELL #:		3	RRCID ->	186514	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7774 - 8002	
01		465 #	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			22
02		420 #	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-			22
03		465 #	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			22
04		450 #	385	-0-	-65	-0-	385 3		N	-0-			22
05		403 #	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			22
06		390 #	342	-0-	-48	-0-	342 3		N	-0-			22

ANDREW A (WOLFCAMP)				02718 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION			
CIMAREX ENERGY CO.				153429									
SUGG, A. A. "15"		WELL #:		1	RRCID ->	280533	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5810 - 5848	
01		558 #	228	-0-	-330	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
02		504 #	110	-0-	-394	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
04		330 #	92	-0-	-238	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
05		279 #	116	-0-	-163	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
06		210 #	47	-0-	-163	-0-	47 2		Y	-0-			-0-

SUGG, A. A. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	280685	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5575 - 6464	
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	55 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	62 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
02		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
03		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
04		360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
05		372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
06		360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-				-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				57
02		196 N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-				57
03		217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-				57
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-				57
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				57
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				57

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	Y	-0-	1	1		-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-				-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	2	Y	-0-				-0-
04		420 N	236	-0-	-184	-0-	19	1	217	2	Y	-0-				-0-
05		341 N	247	-0-	-94	-0-	22	1	225	2	Y	-0-				-0-
06		270 N	137	-0-	-133	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2424 X	569	-0-	-1855	-0-	70	1	497	2	Y	2	3	1		1
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	Y	2	2	1		1
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-	1	1		-0-
04		540 N	231	-0-	-309	-0-	19	1	212	2	Y	-0-				-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	-0-				-0-
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	2	4	1		1
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-	1	1		-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	Y	-0-				-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	32	1	329	2	Y	-0-				-0-
06		390 N	278	-0-	-112	-0-	17	1	261	2	Y	-0-				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-				-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-				-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-				-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	2	N	-0-				-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	N	-0-				-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	2	N	-0-				-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208279	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7621 - 8564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HELEN WEST		WELL #:		1	RRCID ->	220349	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8940 - 9209
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2664	2	8 9	N	7	28 1	9
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2624	2	9 9	N	8		17
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7 9	N	6		23
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2671	2	8 9	N	7		30
*05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6 9	N	5	29 1	6
*06	3000 N	3265	-0-	265	265	3261	2	4 9	N	4		10

HENRY PETROLEUM LLC				378641								
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8682 - 8715
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
02	336 N	202	-0-	-134	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-		-0-
04	390 N	246	-0-	-144	-0-	246	2		N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8632 - 8684
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	2		N	-0-		-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	722	2		N	-0-		-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8690 - 8730
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-		-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-		-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	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
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	6	1	38 2	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37 2	Y	-0-		-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 2	Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112218		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023				
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
04	600 N	353	-0-	-247	-0-	29	1	324	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	188	-0-	-232	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811						
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	19	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	140	-0-	-160	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836						
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	605	2	Y	7	5	1	5
						8	9							
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1259	2	Y	14	15	1	4
						15	9							
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878						
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	19	16	1	6
						21	9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	Y	17	19	1	3
						19	9							
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	19	1	294	2	Y	5	5	1	3
						6	9							

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832			
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
01	682 N	234	-0-	-448	-0-	29 1	203 2	Y	2	3 1		1
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	319 1	2199 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	223 1	2498 2	Y	13	9 1		4
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	14 9	81 1	Y	25	22 1		7
05	744 N	551	-0-	-193	-0-	28 9	46 1	Y	25	27 1		5
06	720 N	472	-0-	-248	-0-	28 9	28 1	Y	8	8 1		5
						9 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	51 1	358 2	Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39 1	267 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	146	-0-	-244	-0-	12 1	134 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	143	-0-	-198	-0-	13 1	130 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724			
01	1116 N	881	-0-	-235	-0-	109 1	772 2	Y	-0-			-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	154 1	1060 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	72 1	803 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	60 1	681 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	88 1	914 2	Y	-0-			-0-
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55 1	855 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	13 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18 1	182 2	Y	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940			
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48 1	336 2	Y	4	4 1		2
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104 1	714 2	Y	7	5 1		4
03	961 N	693	-0-	-268	-0-	8 9	56 1	Y	6	8 1		2
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	7 9	50 1	Y	-0-	2 1		-0-
05	930 N	688	-0-	-242	-0-	61 1	627 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	370	-0-	-290	-0-	22 1	348 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916			
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	113 1	808 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	84 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	57 1	635 2	Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48 1	541 2	Y	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 1	593 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	29 1	455 2	Y	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	9039	RRCID ->	178473	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8759 - 8836		
M	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
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9	697 2	N	3	3 1			2
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	106 1 3 9	731 2	N	3	3 1			2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	485 2	N	3	4 1			1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47 1 4 9	529 2	N	4	4 1			1
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	527 2	N	5	5 1			1
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	800 2	N	1	1 1			1

JONES RANCH "B"		WELL #:	1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8616 - 8636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:	9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 - 8592		
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	113 1	802 2	N	-0-				-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	88 1	607 2	N	-0-				-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	91 1	1035 2	N	-0-				-0-
05	775 N	423	-0-	-352	-0-	37 1	386 2	N	-0-				-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37 1	583 2	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:	240	RRCID ->	184160	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	8518 - 8592		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:	640	RRCID ->	194465	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8705 - 8774		
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	163 1	1152 2	N	-0-				-0-
02	1792 N	1289	-0-	-503	-0-	163 1	1126 2	N	-0-				-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	141 1	1580 2	N	-0-				-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	110 1	1246 2	N	-0-				-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	151 1	1563 2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1000	-0-	-680	-0-	60 1	940 2	N	-0-				-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605			
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
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-	-0-
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	41	1	285	2	N	-0-	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	N	-0-	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	-0-	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	-0-	-0-
06	1020 N	394	-0-	-626	-0-	24	1	370	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855			
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	2	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-	-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645			
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	128	1	904	2	N	-0-	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	204	-0-	-912	-0-	17	1	187	2	N	-0-	-0-
04	990 N	278	-0-	-712	-0-	23	1	255	2	N	-0-	-0-
05	899 N	200	-0-	-699	-0-	18	1	182	2	N	-0-	-0-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852			
01	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	151	1	1069	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1184	-0-	-300	-0-	150	1	1034	2	N	-0-	-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	118	1	1325	2	N	-0-	-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	2	N	-0-	-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	119	1	1229	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	872	-0-	-538	-0-	52	1	820	2	N	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931			
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1445	2	N	-0-	-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	222	1	1533	2	N	-0-	-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	149	1	1672	2	N	-0-	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	126	1	1428	2	N	-0-	-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	165	1	1704	2	N	-0-	-0-
06	1500 N	50	-0-	-1450	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590			
01	713 N	279	-0-	-434	-0-	34	1	242	2	N	3	5 1 2
						3	9					
02	504 N	327	-0-	-177	-0-	41	1	286	2	N	-0-	-0-
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	2	N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-	-0-
06	810 N	409	-0-	-401	-0-	25	1	384	2	N	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 740		RRCID -> 205582	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8680	- 8689			
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	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	49 1	349 2	N	-0-			-0-	
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	232 1	1596 2	N	-0-			-0-	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 2	N	-0-			-0-	
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	113 1	1279 2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	100 1	1031 2	N	-0-			-0-	
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	95 1	1492 2	N	-0-			-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8571 - 8624	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	128 1	904 2	N	5	7 1		3	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	107 1	741 2	N	6	5 1		4	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	85 1	952 2	N	16	15 1		5	
04	990 N	787	-0-	-203	-0-	63 1	710 2	N	13	14 1		4	
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	69 1	713 2	N	13	14 1		3	
06	1020 N	834	-0-	-186	-0-	50 1	780 2	N	4	4 1		3	

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129			PERF. 7740 - 8888	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	99 1	699 2	N	7	8 1		4	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	208 1	1431 2	N	16	10 1		10	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	98 1	1093 2	N	26	28 1		8	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	85 1	965 2	N	13	17 1		4	
05	1829 N	498	-0-	-1331	-0-	43 1	441 2	N	13	14 1		3	
06	1170 N	721	-0-	-449	-0-	43 1	674 2	N	4	4 1		3	

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 9075			PERF. 8664 - 8902	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 2	N	-0-			-0-	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	51 1	352 2	N	-0-			-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	N	-0-			-0-	
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	18 1	205 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	17 1	175 2	N	-0-			-0-	
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	N	-0-			-0-	

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8775			PERF. 8544 - 8666	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	67 1	473 2	N	-0-			-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	71 1	490 2	N	-0-			-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41 1	461 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	424	-0-	-86	-0-	34 1	390 2	N	-0-			-0-	
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	37 1	378 2	N	-0-			-0-	
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	455 2	N	-0-			-0-	

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585 WELL #: 1339		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

01	651 N	617	-0-	-34	-0-	76 1 3 9	538 2	N	3	3 1	2
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	150 1 12 9	1031 2	N	11	6 1	7
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	80 1 26 9	898 2	N	24	24 1	7
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	71 1 14 9	807 2	N	13	16 1	4
05	1333 N	784	-0-	-549	-0-	68 1 12 9	704 2	N	11	13 1	2
06	960 N	655	-0-	-305	-0-	39 1 6 9	610 2	N	5	4 1	3

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208094	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7649	-	8794	-----	
01	1581 N	922	-0-	-659	-0-	113 1 8 9	801 2	N	7	9 1	4
02	1008 N	685	-0-	-323	-0-	87 1	598 2	N	-0-	4 1	-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	181 1 7 9	2030 2	N	6	4 1	2
04	900 N	771	-0-	-129	-0-	62 1 11 9	698 2	N	10	9 1	3
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	79 1 11 9	818 2	N	10	11 1	2
06	2160 N	614	-0-	-1546	-0-	37 1 3 9	574 2	N	3	3 1	2

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 8922	PERF. 8669	-	8774	-----	
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	76 1 3 9	539 2	N	3	7 1	2
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	89 1	614 2	N	-0-	2 0	-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	65 1	731 2	N	-0-		-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53 1	602 2	N	-0-		-0-
05	775 N	455	-0-	-320	-0-	40 1	415 2	N	-0-		-0-
06	780 N	362	-0-	-418	-0-	22 1	340 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 8642	-	8791	-----	
01	2759 X	1583	-0-	-1176	-0-	194 1 13 9	1376 2	N	12	13 1	7
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	250 1 24 9	1726 2	N	22	15 1	14
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	173 1 36 9	1935 2	N	33	37 1	10
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	141 1 28 9	1598 2	N	25	28 1	7
05	2201 N	1344	-0-	-857	-0-	116 1 28 9	1200 2	N	25	27 1	5
06	2070 N	1073	-0-	-997	-0-	64 1 9 9	1000 2	N	8	8 1	5

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626		
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
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	44 1	312 2	N	4	3 1	2
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 9 55 1	381 2	N	7	5 1	4
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8 9 35 1	395 2	N	-0-	4 1	-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	22 1	248 2	N	-0-		-0-
05	496 N	298	-0-	-198	-0-	26 1	272 2	N	-0-		-0-
06	420 N	320	-0-	-100	-0-	19 1	301 2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609		
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	34 1	243 2	N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	49 1	339 2	N	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35 1	390 2	N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27 1	301 2	N	-0-		-0-
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	29 1	298 2	N	-0-		-0-
06	420 N	286	-0-	-134	-0-	17 1	269 2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898		
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	83 1	586 2	N	15	15 1	9
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	17 9 91 1	625 2	N	14	14 1	9
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	15 9 56 1	623 2	N	16	20 1	5
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	18 9 52 1	591 2	N	13	14 1	4
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	14 9 84 1	872 2	N	17	18 1	3
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	19 9 39 1	616 2	N	42	18 1	27

HENNDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	46 9 32 1	226 2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 2	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	N	-0-		-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	6 1	101 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	240 2	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27 1	184 2	N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	16 1	177 2	N	-0-		-0-
04	270 N	161	-0-	-109	-0-	13 1	148 2	N	-0-		-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	15 1	152 2	N	-0-		-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	5 1	74 2	N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585 WELL #: 1040		NON-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

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	743	2	N	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	1	1
04	810 N	360	-0-	-450	-0-	29	1	328	2	N	3	2
05	868 N	369	-0-	-499	-0-	32	1	335	2	N	2	3
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	1	1

H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8602 - 8698
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	2	3
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	555	2	N	2	2
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	N	-0-	1
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	N	-0-	-0-
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	32	1	506	2	N	-0-	-0-

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863			PERF. 8556 - 8568
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	7	5
04	14B2 EXT	717	-0-	717	717	57	1	646	2	N	13	11
05	14B2 EXT	747	-0-	747	1464	65	1	670	2	N	11	13
06	14B2 EXT	510	-0-	510	1974	30	1	476	2	N	4	4

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 9050 - 9072
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	2	3
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	N	-0-	1
03	248 N	159	-0-	-89	-0-	13	1	146	2	N	-0-	-0-
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-	-0-
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	17	1	174	2	N	-0-	-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279			PERF. 9021 - 9072
01	3038 X	2481	-0-	-557	-0-	307	1	2174	2	N	-0-	-0-
02	2744 X	2096	-0-	-648	-0-	265	1	1831	2	N	-0-	-0-
03	2449 N	2174	-0-	-275	-0-	178	1	1996	2	N	-0-	-0-
04	2400 N	1840	-0-	-560	-0-	149	1	1691	2	N	-0-	-0-
05	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	163	1	1691	2	N	-0-	-0-
06	2100 N	1668	-0-	-432	-0-	100	1	1568	2	N	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	930 N	780	-0-	-150	-0-	95	1	671	2	N	13	9	1	7
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14	9	551	2	N	19	14	1	12
03	744 N	530	-0-	-214	-0-	21	9	487	2	N	-0-	12	1	-0-
04	750 N	446	-0-	-304	-0-	43	1	410	2	N	-0-			-0-
05	713 N	462	-0-	-251	-0-	36	1	421	2	N	-0-			-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	-0-			-0-
						34	1							

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909					
01	3100 X	2347	-0-	-753	-0-	290	1	2049	2	N	7	5	1	4
02	2800 X	2146	-0-	-654	-0-	8	9	1856	2	N	19	11	1	12
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	21	9	2096	2	N	37	38	1	11
04	2280 N	1990	-0-	-290	-0-	187	1	1798	2	N	30	32	1	9
05	2387 N	1792	-0-	-595	-0-	41	9	1601	2	N	33	35	1	7
06	2250 N	1259	-0-	-991	-0-	155	1	1173	2	N	36	10	1	7
						75	1				11			
						11	9							

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936					
01	4929 X	3869	-0-	-1060	-0-	479	1	3390	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	4030	-0-	-422	-0-	510	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	329	1	3693	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3445	-0-	-845	-0-	279	1	3166	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	297	1	3074	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	2060	-0-	-2260	-0-	124	1	1936	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000					
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	50	1	356	2	N	1	3	1	1
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	1	9	151	2	N	-0-	1	1	-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	22	1	285	2	N	-0-			-0-
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	25	1	255	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	21	1	82	2	N	-0-			-0-
						5	1							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106											
H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	166623	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9115 - 10130			
M	O	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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38

CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7660 - 8612			
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	167578	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10810 - 11055			
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11
04	270	N	9	-0-	-261	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		WELL #:		1H	RRCID ->	170346	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	8975 - 10165			
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2

JONES RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	239155	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8510 - 9600			
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 8650			
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572 - 8690			
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)
HENDERSON, PETER OIL CO.
FIELDS, J. W.

03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
377075
WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	5 1	504 2	N	8			81
						9 9						
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	4 1	489 2	N	8			89
						9 9						
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	5 1	569 2	N	8			97
						9 9						
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	4 1	480 2	N	6			103
						7 9						
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	4 1	473 2	N	8			111
						9 9						
06	570 N	364	-0-	-206	-0-	3 1	353 2	N	7			118
						8 9						

ARLEDGE (PENN SAND)
KATSCO ENERGY, INC.
GUEST "A"

03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
451645
WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			195
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			195
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			195
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			195
05	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1661 3		N	-0-			195
06	1710 N	1259	-0-	-451	-0-	1259 3		N	-0-			195

ARLENE
SMC OIL & GAS, INC.
ROBINSON

03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
789634
WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATRICE (STRAWN LIME)
LAVANCO ENERGY, LTD.
SUPER CHICKEN

04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
489783
WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413 2	14 9	N	13			65
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241 2	7 9	N	6	1 8		70
03	496 N	346	-0-	-150	-0-	320 2	26 9	N	24			94
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	230 2	18 9	N	16			110
05	279 N	94	-0-	-185	-0-	85 2	9 9	N	8	6 8		112
06	330 N	75	-0-	-255	-0-	73 2	2 9	N	2			114

BAGGETT (CANYON)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
SIGNAL-BAGGETT "29"

04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
252131
WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 2		N	-0-			-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.// 04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412			
M	O	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
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-	
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	643 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RIGGS "20"		WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1060			N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265760		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209			
01	DLQ G-10	8176	-0-	8176	8176	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7419	-0-	7419	15595	2		N	-0-	-0-	
03	23223 X	7628	-0-	-15595	-0-	7628 2		N	-0-	-0-	
04	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488 2		N	-0-	-0-	
*05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 2		N	-0-	-0-	
06	7470 X	7382	-0-	-88	-0-	7382 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
BAGGETT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

01	DLQ G-10	536	-0-	536 B	536	523	2	13	9	Y	12					42
02	DLQ G-10	463	-0-	463 B	999	452	2	11	9	Y	10	22	1			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 999																
03	DLQ G-10	460	-0-	460 B	1459	450	2	10	9	Y	9					39
04	DLQ G-10	254	-0-	254 B	1713	246	2	8	9	Y	7					46
05	2234 N	521	-0-	-1713 B	-0-	511	2	10	9	Y	9					55
*06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	437	2	6	9	Y	5					60

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

01	DLQ G-10	718	-0-	718 B	718	708	2	10	9	Y	9	57	1			79
02	DLQ G-10	616	-0-	616 B	1334	602	2	14	9	Y	13					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1334																
03	DLQ G-10	622	-0-	622 B	1956	613	2	9	9	Y	8					100
04	DLQ G-10	456	-0-	456 B	2412	439	2	17	9	Y	15					115
05	3000 N	616	-0-	-2384 B	28	603	2	13	9	Y	12	37	1			90
*06	526 N	498	-0-	-28 B	-0-	494	2	4	9	Y	4	51	1			43

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

01	DLQ G-10	841	-0-	841 B	841	774	2	67	9	Y	61					152
02	DLQ G-10	566	-0-	566 B	1407	524	2	42	9	Y	38					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1407																
03	DLQ G-10	458	-0-	458 B	1865	425	2	33	9	Y	30	161	1			59
04	DLQ G-10	418	-0-	418 B	2283	386	2	32	9	Y	29					88
05	2585 N	302	-0-	-2283 B	-0-	278	2	24	9	Y	22					110
06	450 N	250	-0-	-200 B	-0-	225	2	25	9	Y	23	99	1			34

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	715	-0-	715 B	715	704	2	11	9	Y	10					86
02	DLQ G-10	666	-0-	666 B	1381	651	2	15	9	Y	14					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1381																
03	DLQ G-10	840	-0-	840 B	2221	823	2	17	9	Y	15					115
04	DLQ G-10	697	-0-	697 B	2918	679	2	18	9	Y	16					131
05	3000 N	667	-0-	-2333 B	585	656	2	11	9	Y	10					141
*06	1149 N	564	-0-	-585 B	-0-	555	2	9	9	Y	8					149

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	212	2	7	9	N	6					91
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	70	2	1	9	N	1					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					92
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					92
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	239	2	4	9	N	4					96
*06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					96

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
PHILLIPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084721	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6757 -	6882
M	O	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
01	DLQ G-10	109	-0-	109 B	109	107 2	2 9	Y	2			28
02	DLQ G-10	138	-0-	138 B	247	132 2	6 9	Y	5			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 247												
03	DLQ G-10	126	-0-	126 B	373	126 2		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	128	-0-	128 B	501	128 2		Y	-0-			33
05	609 N	108	-0-	-501 B	-0-	106 2	2 9	Y	2			35
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	106 2	3 9	Y	3			38

PHILLIPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	089505	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6647 -	6769
01	DLQ G-10	23	-0-	23 B	23	20 2	3 9	Y	3			53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	23			Y	-0-			53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23												
03	DLQ G-10	8	-0-	8 B	31	4 2	4 9	Y	4			57
04	DLQ G-10	4	-0-	4 B	35	1 2	3 9	Y	3			60
05	35 N	-0-	-0-	-35 B	-0-			Y	-0-			60
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-			60

CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	092046	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6790 -	6862
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			27
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			27
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			27
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			27
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-			27

BAKER		WELL #:		3	RRCID ->	094063	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6948 -	6974
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26 1		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			25

SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	122521	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6711 -	6827
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10 7		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17												

BAKER "1233"		WELL #:		2	RRCID ->	146127	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 6927 -	7038
01	DLQ G-10	19	-0-	19 B	19	15 2	4 9	Y	4	24 1		11
02	DLQ G-10	21	-0-	21 B	40	15 2	6 9	Y	5			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40												
03	DLQ G-10	19	-0-	19 B	59	15 2	4 9	Y	4			20
04	DLQ G-10	22	-0-	22 B	81	15 2	7 9	Y	6			26
05	102 N	21	-0-	-81 B	-0-	15 2	6 9	Y	5	16 1		15
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	15 2	7 9	Y	6	21 1		-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618									
MURPHEY 1219		WELL #:		1		RRCID -> 163610		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276			
M	O	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
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			42
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			42
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			42
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			42
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			42

BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
UNIVERSITY -13-		WELL #:		2		RRCID -> 141975		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070			
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			7
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-	5	5	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-	2	5	-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

ECKERT 444		WELL #:		1		RRCID -> 173855		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5		RRCID -> 256855		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104			
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			23
02	504 N	316	-0-	-188 B	-0-	316	2		N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2		N	-0-			23
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	2		N	-0-			23
05	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			23
*06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			23

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432									
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1		RRCID -> 127901		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880			
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	1	1	177	3	N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	1	1	155	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	1	1	256	3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	3	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	1	1	244	3	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	1	1	239	3	N	-0-		-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432								
UNIVERSITY "23"		WELL #:		2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7051 - 7106	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	1 1	393 3	N	2	2 8	109
02		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	2 9	300 3	N	2	2 8	109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	1 1	300 3	N	2	2 8	109
04		390 N	287	-0-	-103 B	-0-	2 9	284 3	N	2	2 8	109
05		341 N	269	-0-	-72 B	-0-	1 1	266 3	N	2	2 8	109
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	2 9	276 3	N	2	2 8	109
UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326												
01		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	1 1	623 3	N	-0-	-0-	-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	1 1	554 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	485	-0-	-42 B	-0-	1 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-
04		600 N	413	-0-	-187 B	-0-	1 1	412 3	N	-0-	-0-	-0-
05		620 N	447	-0-	-173 B	-0-	1 1	446 3	N	-0-	-0-	-0-
06		480 N	392	-0-	-88 B	-0-	1 1	391 3	N	-0-	-0-	-0-
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968												
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	1 1	230 3	N	-0-	-0-	-0-
02		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	1 1	432 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	1 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	1 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-
05		465 N	377	-0-	-88 B	-0-	1 1	376 3	N	-0-	-0-	-0-
06		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	1 1	242 3	N	-0-	-0-	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:		1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7039 - 7094	
01		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	515 3	1 9	Y	1		5
02		504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 3		Y	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3		Y	-0-		5
04		510 N	401	-0-	-109 B	-0-	401 3		Y	-0-		5
05		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3		Y	-0-		5
06		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448 3		Y	-0-		5
STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129												
01		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	238 3	1 9	Y	1		5
02		196 N	160	-0-	-36 B	-0-	160 3		Y	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3		Y	-0-		5
04		240 N	169	-0-	-71 B	-0-	169 3		Y	-0-		5
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		Y	-0-		5
06		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 3		Y	-0-		5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION	
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865							
STATE "TB"		WELL #: 1		RRCID -> 135202		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098	
M	O	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
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163 3	1 9	Y	1
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3		Y	-0-
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3		Y	-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		Y	-0-
*06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		Y	-0-

STATE "TB"		WELL #: 3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280	
01	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	892 3	4 9	Y	4
02	924 N	851	-0-	-73 B	-0-	851 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		Y	-0-
04	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3		Y	-0-
05	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812 3		Y	-0-
06	840 N	645	-0-	-195 B	-0-	645 3		Y	-0-

STATE "TB"		WELL #: 2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107	
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	642 3	1 9	Y	1
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		Y	-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		Y	-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		Y	-0-
06	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	414 3		Y	-0-

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314	
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-
02	1204 N	1170	-0-	-34 B	-0-	1170 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358 3		N	-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-
06	1320 N	902	-0-	-418 B	-0-	902 3		N	-0-

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370	
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-
04	420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247 3		N	-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-
*06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757							
CRAWFORD 1230		WELL #: 2		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-
02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	187 2	6 9	N	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	240 2	6 9	N	5
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	221 2	2 9	N	2
*06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	180 2	2 9	N	2

70 1

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//	278757										
CRAWFORD "1230"		WELL #:	1	RRCID ->	089658	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6797 - 6919		
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	
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	312 2	9 9	N	8			80	
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			80	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	62	-0-	-186 B	-0-	60 2	2 9	N	2			82	
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	427 2	8 9	N	7			89	
05	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	265 2	6 9	N	5			94	
*06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	270 2	1 9	N	1			95	

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		RRCID ->		207585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966	
SPRING CREEK		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013													

SPRING CREEK		WELL #:		RRCID ->		207586		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013													

OXY USA INC.		630591		RRCID ->		184514		COMPL. DATE		07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314	
UNIVERSITY "23"		WELL #:											
01	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-	
02	476 N	339	-0-	-137 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-	
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-	
05	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-	
06	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY "23"		WELL #:		RRCID ->		187673		COMPL. DATE		01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107	
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			83	
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	556 2	18 9	N	16			99	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			99	
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			99	
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			99	
*06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			99	

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
UNIVERSITY "D"		WELL #:	1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6621 - 6898			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	16 1	323 3	N	-0-				-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	14 1	295 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		496 N	347	-0-	-149 B	-0-	16 1	331 3	N	-0-				-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	15 1	318 3	N	-0-				-0-
05		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	16 1	330 3	N	-0-				-0-
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	15 1	312 3	N	-0-				-0-

JONES "39"		WELL #:	1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6256 - 6312			
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	16 1	185 3	N	-0-				-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	14 1	163 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		341 N	201	-0-	-140 B	-0-	16 1	185 3	N	-0-				-0-
04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	15 1	180 3	N	-0-				-0-
05		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	16 1	186 3	N	-0-				-0-
*06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	15 1	181 3	N	-0-				-0-

UNIVERSITY 53-17		WELL #:	1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7038 - 7080			
01		527 N	391	-0-	-136 B	-0-	16 1	375 3	N	-0-				140
02		420 N	351	-0-	-69 B	-0-	14 1	337 3	N	-0-				140
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		589 N	347	-0-	-242 B	-0-	16 1	331 3	N	-0-				140
04		390 N	287	-0-	-103 B	-0-	15 1	272 3	N	-0-				140
05		403 N	308	-0-	-95 B	-0-	16 1	292 3	N	-0-				140
06		330 N	241	-0-	-89 B	-0-	15 1	222 3	N	-0-	4			144
							4	9						

UNIVERSITY 14		WELL #:	2	RRCID ->	141689	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7020 - 7131			
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	16 1	99 3	N	-0-				30
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	14 1	88 3	N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		248 N	119	-0-	-129 B	-0-	16 1	103 3	N	-0-				30
04		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	15 1	102 3	N	-0-				30
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	16 1	106 3	N	-0-				30
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	15 1	97 3	N	-0-				30

UNIVERSITY 17		WELL #:	2	RRCID ->	142178	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7011 - 7059			
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	16 1	58 3	N	-0-				169
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	14 1	55 3	N	-0-				169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	16 1	61 3	N	-0-				169
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	15 1	52 3	N	-0-				169
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16 1	57 3	N	-0-				169
*06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	15 1	46 3	N	-0-				169

UNIVERSITY "17"		WELL #:	3	RRCID ->	150253	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7020 - 7078			
01		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	16 1	70 3	N	-0-				62
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	14 1	59 3	N	-0-				62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	16 1	67 3	N	-0-				62
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	15 1	56 3	N	-0-				62
05		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	16 1	61 3	N	-0-				62
06		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	15 1	50 3	N	-0-				62

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 6878 - 6926				
M	O	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
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	16	1	208	3	N	-0-			24
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	14	1	196	3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	235	-0-	-137 B	-0-	16	1	219	3	N	-0-			24
04	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	15	1	134	3	N	-0-			24
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	16	1	213	3	N	-0-			24
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	15	1	213	3	N	-0-			24
UNIVERSITY 53-17														
		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7034 - 7072				
01	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	16	1	679	3	N	8			167
02	644 N	638	-0-	-6 B	-0-	14	1	611	3	N	12			179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	719	-0-	-118 B	-0-	16	1	693	3	N	9	168	1	20
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	15	1	750	3	N	8			28
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	16	1	766	3	N	6			34
*06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	15	1	719	3	N	8			42
UNIVERSITY "17"														
		WELL #: 4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7031 - 7070				
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	16	1	270	3	N	-0-			57
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	14	1	244	3	N	-0-			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	290	-0-	-175 B	-0-	16	1	274	3	N	-0-			57
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	15	1	258	3	N	-0-			57
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	16	1	286	3	N	-0-			57
*06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	15	1	263	3	N	2			59
BALLINGER, SE. (FRY)														
LANDMASTER PARTNERS, INC.		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
LEONARD		484659												
		WELL #: 1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3098 - 3104				
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			204
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-			204
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			204
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			204
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-	59	1	145
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			145
BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)														
XTO ENERGY INC.		05755 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
WINDHAM, R. S.		945936												
		WELL #: 2		RRCID -> 208390		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170		PERF.10950 - 11294				
01	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-			1
02	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
03	3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	3316	3	34	9	Y	31	2	8	29
04	3646 R	3646	-0-	-0-	-0-	3538	3	108	9	Y	98			127
05	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2669	3	42	9	Y	38	107	1	58
06	3240 #	2057	-0-	-1183	-0-	2002	3	55	9	Y	50			108

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 3-D OIL & GAS 953631
 GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

01	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3		N	-0-					-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-					-0-
*05	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-					43
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					43
*05	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43

BEEKEEPER (PALO PINTO) 06765 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 POWELL-HALL "J" WELL #: 1 RRCID -> 280079 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4634 - 4686

*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-					-0-
*08	93	30	-0-	-63		-0-	30	2		N	-0-					-0-
*09	90	31	-0-	-59		-0-	31	2		N	-0-					-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	2		N	-0-					-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	2		N	-0-					-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	2		N	-0-					-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-		-0-	116	2		N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	2		N	-0-					-0-
*03	27 R	27	-0-	-0-		-0-	27	2		N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					30
06	30 N	NO RPT	-0-	-30		-0-				N	NO RPT					30

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

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY 8				WELL #:	1	RRCID ->	191049	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11339 - 14699
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	
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		22
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		22
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		22
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3		N	-0-		22
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		22
*06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		22

UNIVERSITY 5				WELL #:	1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636 - 16005
01		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1660 3	30 9	Y	27		209
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1589 3	41 9	Y	37		246
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1790 3	45 9	Y	41		287
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1649 3	72 9	Y	65	186 1	166
05		1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1749 3	34 9	Y	31		197
06		1770 N	1510	-0-	-260	-0-	1482 3	28 9	Y	25		222

UNIVERSITY 15				WELL #:	1	RRCID ->	192265	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11575 - 14442
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 7				WELL #:	1	RRCID ->	192720	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600 - 15920
01		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5934 3	158 9	N	144	186 1	230
02		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6401 3	103 9	N	94	187 1	137
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6202 3	96 9	N	87		224
04		5910 X	5176	-0-	-734	-0-	5027 3	149 9	N	135	188 1	171
05		7192 X	5777	-0-	-1415	-0-	5667 3	110 9	N	100		271
06		6960 X	5347	-0-	-1613	-0-	5231 3	116 9	N	105	189 1	187

UNIVERSITY 13				WELL #:	1	RRCID ->	193231	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11559 - 15425
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8				WELL #:	2	RRCID ->	195338	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626 - 15064
01		496 X	467	-0-	-29	-0-	443 3	24 9	N	22		164
02		541 X	541	-0-	-0-	-0-	518 3	23 9	N	21		185
03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	537 3	37 9	N	34	156 1	63
04		450 X	389	-0-	-61	-0-	364 3	25 9	N	23		86
05		589 X	433	-0-	-156	-0-	414 3	19 9	N	17		103
06		570 X	454	-0-	-116	-0-	428 3	26 9	N	24		127

UNIVERSITY "1"				WELL #:	1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628 - 13533
01		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1705 3	51 9	N	46		192
02		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1600 3	45 9	N	41		233
03		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1759 3	87 9	N	79		312
04		1740 X	1555	-0-	-185	-0-	1514 3	41 9	N	37	182 1	167
05		1829 X	1766	-0-	-63	-0-	1721 3	45 9	N	41		208
06		1800 X	1668	-0-	-132	-0-	1624 3	44 9	N	40		248

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 196868		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658									
M	O	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			
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	3	1	9	Y	1		1			
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	113	3	31	9	Y	28	8 1	21			
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	114	3	17	9	Y	15	20 1	16			
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	173	3	28	9	Y	25		41			
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	419	3	24	9	Y	22		63			
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	130	3	33	9	Y	30	69 1	24			
UNIVERSITY "12W"										WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634	
01	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	1407	3	41	9	N	37		205			
02	2156	N	1554	-0-	-602	-0-	1525	3	29	9	N	26		231			
03	2139	N	1431	-0-	-708	-0-	1400	3	31	9	N	28		259			
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1354	3	15	9	N	14	184 1	89			
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	3	34	9	N	31		120			
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1707	3	39	9	N	35		155			
UNIVERSITY "7W"										WELL #: 2		RRCID -> 205127		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300	
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3002	3	110	9	N	100	188 1	113			
02	2268	X	1961	-0-	-307	-0-	1917	3	44	9	N	40		153			
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2863	3	56	9	N	51		204			
*04	3000	X	2373	-0-	-627	-0-	2354	3	19	9	N	17		221			
*05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2859	3	10	9	N	9		230			
*06	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	2514	3	19	9	N	17		247			
CONOCOPHILLIPS COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 195903		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915	
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7		9			
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	5 1	5			
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-		5			
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	Y	5		10			
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-		10			
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-		10			
HENRY RESOURCES LLC										WELL #: 2		RRCID -> 151590		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374	
01	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	7	1	276	3	Y	-0-	6 1	-0-			
02	DLQ	G-10	252	-0-	252	535	7	1	245	3	Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	778	7	1	236	3	Y	-0-		-0-			
04	DLQ	G-10	1860	-0-	1860	2638	47	1	1708	3	Y	95	30 1	65			
05	3000	N	1672	-0-	-1328	1310	105	9	45	1	Y	65	55 1	75			
*06	2985	N	1675	-0-	-1310	-0-	72	9	43	1	Y	63	62 1	76			
							145	4	69	9							

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HENRY RESOURCES LLC		//CONT.// 378535										
WOOLEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 153654		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396			
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
01	DLQ G-10	1973	-0-	1973	1973	44 1	1855 3	Y	67	61 1		29
02	DLQ G-10	1750	-0-	1750	3723	74 9	1644 3	Y	56	40 1		45
03	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5424	62 9	1589 3	Y	56	83 1		18
04	DLQ G-10	971	-0-	971	6395	50 1	869 3	Y	71	41 1		48
05	3000 N	919	-0-	-2081	4314	62 9	869 3	Y	23	41 1		30
*06	3000 N	922	-0-	-2078	2236	24 1	794 3	Y	21	25 1		26
						78 9	23 9					
						81 4						
JM COX RESOURCES, L.P.		433075										
ARCO-UNIVERSITY B		WELL #: 1		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	338 3	9 9	N	8			135
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	304 3	10 9	N	9			144
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	325 3	11 9	N	10			154
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	318 3	7 9	N	6			160
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333 3	9 9	N	8			168
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	324 3	8 9	N	7			175
JMC "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200046		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635			
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	224 3	24 9	N	22			151
02	364 X	175	-0-	-189	-0-	175 3		N	-0-			151
03	403 X	218	-0-	-185	-0-	212 3	6 9	N	5			156
04	390 X	192	-0-	-198	-0-	185 3	7 9	N	6			162
05	248 X	188	-0-	-60	-0-	186 3	2 9	N	2			164
06	240 X	165	-0-	-75	-0-	157 3	8 9	N	7			171
NEAL ESTATE "36-A"		WELL #: 1		RRCID -> 200440		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470			
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	179 1		70
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			70
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	824 3	6 9	N	5			75
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	830 3	1 9	N	1			76
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	861 3	12 9	N	11			87
*06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	845 3	10 9	N	9			96
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
UNIVERSITY "2W"		WELL #: 1		RRCID -> 197652		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
WTG EXPLORATION				945220									
UNIVERSITY "3-4A"				WELL #: 1	RRCID -> 196609	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11509	PERF.10875	- 11312				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	560 2	24 9	N		22			140
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	528 2	19 9	N		17			157
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	596 2	19 9	N		17			174
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	543 2	21 9	N		19			193
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	566 2	12 9	N		11			204
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	546 2	20 9	N		18	1 8		221

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				
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		Y		-0-			274
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		Y		-0-	164 1		110
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		Y		-0-			110
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2725 3	1 9	Y		1			111
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y		-0-			111
06	2550 N	2511	-0-	-39	-0-	2511 3		Y		-0-			111

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				
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	253 3	55 9	N		50			142
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	224 3	41 9	N		37			179
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	247 3	43 9	N		39			218
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	244 3	61 9	N		55	183 1		90
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	254 3	47 9	N		43			133
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	240 3	40 9	N		36			169

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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TURNER-BARNET				WELL #: 1	RRCID -> 105744	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11254	- 11306				
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1616 3	31 9	N		28			120
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1372 3	23 9	N		21			141
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1389 3	28 9	N		25			166
04	1590 N	1369	-0-	-221	-0-	1341 3	28 9	N		25	172 1		19
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1774 3	25 9	N		23			42
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1525 3	29 9	N		26			68

TENNECO-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 131037	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11380	- 11400				
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N		-0-			51
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N		-0-			51
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N		-0-			51
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N		-0-			51
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N		-0-			51
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N		-0-			51

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON						
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075											
WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11256 -	11328			
M	O	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
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-				130
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-				130
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				130
04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	3			N	-0-				130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
06	1500 N	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-				130

NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11163 -	11230
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	3	18 9	N	16		123
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15 9	N	14		137
03	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2257	3	14 9	N	13		150
04	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2120	3	13 9	N	12		162
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13 9	N	12		174
06	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2081	3	14 9	N	13		187

ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 -	11364
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364	3	9 9	N	8		140
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	3	8 9	N	7		147
03	496 N	381	-0-	-115	-0-	375	3	6 9	N	5		152
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4 9	N	4		156
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3 9	N	3		159
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2 9	N	2		161

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11410 -	11479
PARROTT, J. M., ET AL														
01	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-			71
02	840 N	249	-0-	-591	-0-	249	3			N	-0-			71
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			71
04	570 N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-			71
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	163	3	41 9	N	37		108		
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-			108

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
01	9641	9552	-0-	-89	-0-	9552	2			N	-0-	165
02	8954	8954	-0-	-0-	-0-	8857	2	97 9	N	88	182 1	71
03	9773	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-	71
04	9511	9511	-0-	-0-	-0-	9509	2	2 9	N	2		73
05	9831	9831	-0-	-0-	-0-	9785	2	46 9	N	42		115
06	9330	4483	-0-	-4847	-0-	4480	2	3 9	N	3		118

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

BENEDUM (WOLFCAMP) //CONT.// 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

*11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4209	2	9	9	N	8					56
*12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4334	2	4	9	N	4					60
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	9	N	6					66
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3702	2	4	9	N	4					70
*03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	2	7	9	N	6					76
*04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	2	6	9	N	5					81
*05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4058	2	10	9	N	9					90
*06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4180	2	69	9	N	63	131	1			22

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
 NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 5935

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

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1158	2	116	9	Y	105	88	1			61
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1028	2	96	9	Y	87	92	1			56
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1133	2	105	9	Y	95	88	1			63
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1089	2	95	9	Y	86	89	1			60
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1138	2	92	9	Y	84	111	1			33
06	1110 N	926	-0-	-184	-0-	836	2	90	9	Y	82	89	1			26

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

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
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

01	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1698	-0-	-94	-0-	1698	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1752	2	139 4	Y			-0-
04	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1346	2	411 4	Y			-0-
05	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1791	2	31 4	Y			-0-
06	1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	930	2	50 4	Y			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	828	2	230 4	Y			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-			-0-
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
 RP OPERATING, L.L.C. 732229
 UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

01	2170 #	2090	-0-	-80	-0-	2028	2	62 9	N	56		148
02	1960 #	1869	-0-	-91	-0-	1810	2	59 9	N	54		202
03	2170 #	2056	-0-	-114	-0-	2001	2	55 9	N	50		252
04	2070 #	1998	-0-	-72	-0-	1941	2	57 9	N	52		304
05	2108 #	1333	-0-	-775	-0-	1274	2	59 9	N	54		358
*06	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2048	2	57 9	N	52		410

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

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
UNIVERSITY 4 "15" H		WELL #: 1		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400			
01	3441 X	2803	-0-	-638	-0-	2772 2	31 9	N	28		313
02	2996 X	1648	-0-	-1348	-0-	1639 2	9 9	N	8		321
03	3224 X	242	-0-	-2982	-0-	220 2	22 9	N	20		341
04	3000 X	500	-0-	-2500	-0-	497 2	3 9	N	3		344
05	3038 X	498	-0-	-2540	-0-	495 2	3 9	N	3		347
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		347

UNIVERSITY 4 "9" H		WELL #: 1		RRCID -> 185597		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329			
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	844 2	31 9	N	28		227
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	769 2	72 9	N	65		292
03	1054 N	893	-0-	-161	-0-	839 2	54 9	N	49	192 1	149
04	840 N	637	-0-	-203	-0-	591 2	46 9	N	42		191
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	889 2	43 9	N	39		230
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		230

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			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/16											

BLOCK 39-B (ELLEN)		09422 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
UNIVERSITY "12-39"		WELL #: 1		RRCID -> 082417		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792			
01	1041 N	628	-0-	-413	-0-	628 2		N	-0-		58
02	2800 N	3862	-0-	1062	1062	3852 2	10 9	N	9		67
03	1062 N	-0-	-0-	-1062	-0-			N	10		77
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		77
05	558	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-		77
06	540	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		77

C&J ENERGY SERVICES		120531		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY 19		WELL #: 1A		RRCID -> 276446		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
BLOCK 42 (PENN)			09450 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON						
FDL OPERATING, LLC			263924									
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:	8 L	RRCID -> 143614	COMPL. DATE 06/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9255	- 9286			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2017 - P/A 04/05/17												
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:	12	RRCID -> 143615	COMPL. DATE 11/27/1963	TOTAL DEPTH	990	PERF. 9653	- 9726			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2017 - P/A 04/28/17												
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:	22	RRCID -> 143739	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9628	- 9688			
01		5301 #	3083	-0-	-2218	-0-	2780 3	303 9	Y	275	433 1	209
02		4788 #	3591	-0-	-1197	-0-	3297 3	294 9	Y	267	202 1	274
03		5115 #	3169	-0-	-1946	-0-	2990 3	179 9	Y	163	212 1	225
04		3690 #	2120	-0-	-1570	-0-	2017 3	103 9	Y	94		319
*05		2871 R	2871	-0-	-0-	-0-	2757 3	114 9	Y	104	139 1	284
06		3840 #	2381	-0-	-1459	-0-	2319 3	62 9	Y	56		340
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:	14	RRCID -> 158707	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17												
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:	15	RRCID -> 178089	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9099	- 9649			
01		T. A.	81	-0-	81	1091	13 3	68 9	Y	62	97 1	98
02		T. A.	640	-0-	640	1731	579 3	61 9	Y	55	42 1	111
03		2300 R	569	-0-	-1731	-0-	530 3	39 9	Y	35	45 1	101
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	388 3	34 9	Y	31		132
05		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		132
06		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		132

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 X	1717	-0-	-50	-0-	1703	3	14	9	N	13				50
02		1596 X	1547	-0-	-49	-0-	1535	3	12	9	N	11				61
03		1767 X	1720	-0-	-47	-0-	1709	3	11	9	N	10				71
04		1680 X	1655	-0-	-25	-0-	1640	3	15	9	N	14				85
05		1705 X	1703	-0-	-2	-0-	1685	3	18	9	N	16				101
06		1650 X	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-				101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

01		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-				81
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				81
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-				81
04		690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-				81
05		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-				81
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-				81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

01		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2903	3	7	9	N	6				150
02		2660 X	2606	-0-	-54	-0-	2596	3	10	9	N	9				159
03		2914 X	2894	-0-	-20	-0-	2882	3	12	9	N	11				170
04		2820 X	2786	-0-	-34	-0-	2773	3	13	9	N	12				182
05		2914 X	2858	-0-	-56	-0-	2837	3	21	9	N	19				201
06		2820 X	2748	-0-	-72	-0-	2733	3	15	9	N	14				215

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				43
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				43
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				43
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				43
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				43
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				43

ENRICH OIL CORPORATION 253100
 JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				165
02		952 N	948	-0-	-4	-0-	948	2			N	-0-				165
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				165
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				165
*05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				165
*06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				165

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

01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				56
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-				56
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				56
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-				56
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				56
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				56

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		//CONT.//		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
DURHAM				WELL #: 2		RRCID -> 210281		COMPL. DATE		N/A	
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
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	33	3	19	9	N	17
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	N	7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	37	3	24	9	N	22
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

J V A OPERATING COMPANY, INC.				427911							
BLOODWORTH NE CANYON UNIT				WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674	
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

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	
01	6665 X	6405	-0-	-260	-0-	6197	3	208	9	Y	189
02	6020 X	5792	-0-	-228	-0-	5609	3	183	9	Y	166
03	6665 X	6218	-0-	-447	-0-	6022	3	196	9	Y	178
04	6450 X	5761	-0-	-689	-0-	5592	3	169	9	Y	154
05	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6547	3	278	9	Y	253
*06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6026	3	213	9	Y	194

COLTER TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480	
01	3100 N	3311	-0-	211	211	3206	3	105	9	Y	95
02	2800 N	2760	-0-	-40	171	2642	3	118	9	Y	107
03	3027 N	2856	-0-	-171	-0-	2757	3	99	9	Y	90
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2621	3	69	9	Y	63
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2626	3	68	9	Y	62
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2870	3	90	9	Y	82

COLTER TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	668	3	34	9	Y	31
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	623	3	35	9	Y	32
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	694	3	28	9	Y	25
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	Y	25
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24

BLOXOM				WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825	
01	8804 X	8129	-0-	-675	-0-	7900	3	229	9	Y	208
02	7952 X	7668	-0-	-284	-0-	7467	3	201	9	Y	183
03	8804 X	8458	-0-	-346	-0-	8229	3	229	9	Y	208
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7508	3	177	9	Y	161
05	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	8765	3	271	9	Y	246
*06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8484	3	218	9	Y	198

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684						
M	O	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
01	11470 X	10372	-0-	-1098	-0-	10297	3	75	9	Y	68				183
02	10360 X	9880	-0-	-480	-0-	9814	3	66	9	Y	60	176	1		67
03	11470 X	9851	-0-	-1619	-0-	9804	3	47	9	Y	43				110
04	11100 X	8845	-0-	-2255	-0-	8802	3	43	9	Y	39	98	1		51
05	10943 X	10220	-0-	-723	-0-	10186	3	34	9	Y	31				82
06	10590 X	9641	-0-	-949	-0-	9601	3	40	9	Y	36				118

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633						
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	Y	18				78
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	416	3	29	9	Y	26	68	1		36
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22				58
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	424	3	22	9	Y	20	48	1		30
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	Y	5				35
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	433	3	13	9	Y	12				47

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950						
01	7409 X	5740	-0-	-1669	-0-	5539	3	201	9	Y	183	188	1		212
02	6692 X	3752	-0-	-2940	-0-	3584	3	168	9	Y	153	189	1		176
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	-0-				Y	-0-				176
04	5550 X	3433	-0-	-2117	-0-	3349	3	84	9	Y	76				252
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6702	3	205	9	Y	186	189	1		249
*06	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8041	3	238	9	Y	216	183	1		282

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332						
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1181	3	20	9	Y	18				126
02	1092 N	655	-0-	-437	-0-	646	3	9	9	Y	8	109	1		25
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1397	3	24	9	Y	22				47
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1121	3	22	9	Y	20	39	1		28
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6				34
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1156	3	20	9	Y	18				52

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				2
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	2	1		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	3	26	9	Y	24				24
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	3	24	9	Y	22				46

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	52 J	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450						
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1165	3	63	9	N	57				221
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	N	11	185	1		47
03	1085 N	944	-0-	-141	-0-	919	3	25	9	N	23				70
04	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1061	3	22	9	N	20				90
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1004	3	42	9	N	38				128
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	915	3	17	9	N	15				143

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782						
M	O	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	
01	7378 X	7246	-0-	-132	-0-	7198	3	48	9	N	44	186	1	118
02	6664 X	6571	-0-	-93	-0-	6548	3	23	9	N	21			139
03	7378 X	6944	-0-	-434	-0-	6942	3	2	9	N	2			141
04	7140 X	6392	-0-	-748	-0-	6386	3	6	9	N	5			146
05	7378 X	7246	-0-	-132	-0-	7231	3	15	9	N	14			160
06	7050 X	6763	-0-	-287	-0-	6742	3	21	9	N	19			179

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12804 - 14948				
01	620 N	41	-0-	-579	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02	560 N	361	-0-	-199	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	31	-0-	-372	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	6	-0-	-474	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 13894				
01	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1519	3	67	9	Y	61	189	1	64
02	1708 N	1543	-0-	-165	-0-	1476	3	67	9	Y	61			125
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1926	3	83	9	Y	75			200
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1641	3	13	9	Y	12			212
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2135	3	79	9	Y	72	184	1	100
*06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1921	3	65	9	Y	59			159

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10162 - 10500				
01	2449 X	2302	-0-	-147	-0-	2235	3	67	9	N	61	183	1	120
02	2184 X	2122	-0-	-62	-0-	2048	3	74	9	N	67			187
03	2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2256	3	66	9	N	60			247
04	2310 X	2040	-0-	-270	-0-	2009	3	31	9	N	28	189	1	86
05	2356 X	2338	-0-	-18	-0-	2292	3	46	9	N	42			128
06	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2175	3	62	9	N	56			184

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10575 - 13413				
01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1453	3	33	9	N	30			211
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1397	3	51	9	N	46	189	1	68
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1493	3	45	9	N	41			109
04	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1300	3	10	9	N	9			118
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1602	3	30	9	N	27			145
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1456	3	23	9	N	21			166

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10420 - 10480				
OWENS -A-		WELL #: 1												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317				
M	O	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
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693 3		N	-0-			-0-
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-			-0-
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 3		N	-0-			-0-
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	691 3		N	-0-			-0-

SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814				
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2062 3	36 9	Y	33			184
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	998 3	19 9	Y	17			201
03	3100 N	3798	-0-	698	698	3767 3	31 9	Y	28			229
04	3000 N	2553	-0-	-447	251	2550 3	3 9	Y	3			232
05	3100 N	3231	-0-	131	382	3224 3	7 9	Y	6			238
*06	3139 X	2757	-0-	-382	-0-	2756 3	1 9	Y	1	179	1	60

BLUE DANUBE (STRAWN)		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
ROBBINS 1		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651				
01	2604 #	2560	-0-	-44	-0-	31 1	2490 3	Y	35	35	1	9
02	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	30 1	2451 3	Y	30	28	1	11
03	2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	35 1	2819 3	Y	42	42	1	11
04	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	33 1	2587 3	Y	37	37	1	11
05	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	47 1	3820 3	Y	28	33	1	6
*06	4587 R	4587	-0-	-0-	-0-	60 1	4517 3	Y	9	13	1	2

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				
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	35 1	2309 3	Y	66	60	1	26
02	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	73 9	32 1	Y	58	41	1	43
03	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	64 9	35 1	Y	57	68	1	32
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	63 9	104 1	Y	54	43	1	43
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	59 9	64 1	Y	14	49	1	8
*06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	15 9	36 1	Y	52	44	1	16

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

BOLT, WEST (2000)		//CONT.//		10301 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471												
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	222762	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 2019 - 2039					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	222884	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2023 - 2031					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT					-0-
BOWIE CREEK (CROSSCUT)		10897 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH									
ASA OIL & GAS, INC.		033845														
3-S CATTLE CO		WELL #:		1	RRCID ->	156860	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF. 996 - 1000					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
3 S CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	172761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1271	PERF. 820 - 830					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2017 - P/A 05/04/17																

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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCDERMOTT		WELL #: 2-U		RRCID -> 170138		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 3938 - 3942				
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
02		28 X	16	-0-	-12	-0-	16 2			N	-0-			-0-
03		31 X	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
04		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			-0-
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707		RRCID -> 095638		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4006 - 4018				
MESQUITE		WELL #: 1												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT		WELL #: 1		RRCID -> 135164		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 3974				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	242 2			N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)		11364 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765												
STITES, A. MRS.		WELL #: 1 M		RRCID -> 049200		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT		WELL #: 4		RRCID -> 176781		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4716 - 4750				
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
02		364 #	207	-0-	-157	-0-	207 2			N	-0-			-0-
03		403 #	171	-0-	-232	-0-	171 2			N	-0-			-0-
04		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		11364 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
STITES		WELL #: 2011		RRCID -> 140758		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974		
M	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
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		55
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		55
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		55
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		55
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		55
06	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		
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
02	1820 X	822	-0-	-998	-0-	822 2	N	-0-		-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-		-0-
04	1830 X	1821	-0-	-9	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 3		RRCID -> 168628		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	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		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 5		RRCID -> 171181		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901		
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2076	-0-	-444	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
04	2310 X	1685	-0-	-625	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT		-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 6		RRCID -> 179113		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946		
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
03	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 2	N	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
RLO PARTNERSHIP				714282								
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	3500 - 6040
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

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		10
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		10
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		10
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD, G.		WELL #:		7	RRCID ->	157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	2292 - 2306
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		26	RRCID ->	164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2338 - 2354
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT	CODE
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									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675									
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2	N	-0-	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 2	N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	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									
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	96 2	N	-0-	-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124 2	N	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097									
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

 BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	326	-0-	-201	-0-	5	1	274	3	N	43			107
						47	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	832	3	N	35			142
						39	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	N	3			145
						3	9							
04	330 N	6	-0-	-324	-0-	5	1	1	3	N	-0-			145
05	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-			145
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	5	1	275	3	N	50			195
						55	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

 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

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

 CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

01	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	16	1	297	3	N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	086254	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5869 - 5903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	16	1	813	3	N	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	14	1	977	3	N	-0-	-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	984	3	N	-0-	-0-
04	810 N	754	-0-	-56	-0-	15	1	739	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	883	-0-	-202	-0-	16	1	867	3	N	-0-	-0-
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	15	1	737	3	N	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 - 6028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	80

BROOKS (CANYON K)				12244 075	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
BRECK OPERATING CORP.				089974								
BROOKS -17-		WELL #:		1	RRCID ->	118331	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 5887 - 5915	
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-	-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-	-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-	-0-
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-	-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-	-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-	-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5675 - 5820	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	64	64
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	64	64
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	64	64
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	64
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	64
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	64

P4 OPERATING, LLC				631638				CNTY: IRION				
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6363 - 6372	
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	199	199
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	199	199
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-	199	199
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-	199	199
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	38	237	237
06	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	237	237

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION			
TXP, INCORPORATED				875395									
WILLIAMS				WELL #: 801	RRCID -> 235883	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6247	-	6299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 #	948	-0-	-106	-0-	937 2	11 9	N	10	4 8		143
02		952 #	834	-0-	-118	-0-	828 2	6 9	N	5	1 8		147
03		1023 #	903	-0-	-120	-0-	895 2	8 9	N	7	4 8		150
04		930 #	871	-0-	-59	-0-	827 2	44 9	N	40	5 8		185
05		961 #	926	-0-	-35	-0-	871 2	55 9	N	50	171 1	12 8	52
06		930 #	679	-0-	-251	-0-	667 2	12 9	N	11	6 8		57

WILLIAMS				WELL #: 1001	RRCID -> 235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6338	-	6357
01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	332 2	44 9	N	40	4 8		206
02		322 R	322	-0-	-0-	-0-	294 2	28 9	N	25			231
03		372 #	348	-0-	-24	-0-	320 2	28 9	N	25	173 1	4 8	79
04		360 #	329	-0-	-31	-0-	295 2	34 9	N	31			110
05		372 #	334	-0-	-38	-0-	314 2	20 9	N	18			128
06		360 #	285	-0-	-75	-0-	271 2	14 9	N	13			141

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
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N	1	1 1		1
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			1
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			1
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		N	-0-			1
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			1
06		300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2		N	-0-			1

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)				12249 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879									
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5585	-	5902
01		2232 #	1873	-0-	-359	-0-	1873 3		N	-0-			93
02		1876 #	1875	-0-	-1	-0-	1875 3		N	-0-			93
03		2015 #	1710	-0-	-305	-0-	1710 3		N	-0-			93
04		1950 #	1466	-0-	-484	-0-	1466 3		N	-0-			93
05		2077 #	1597	-0-	-480	-0-	1597 3		N	-0-			93
06		2010 #	1187	-0-	-823	-0-	1187 3		N	-0-			93

WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 166838	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662	-	6213
01		310 #	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-			64
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			64
03		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			64
04		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			64
05		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			64
06		540 #	396	-0-	-144	-0-	396 3		N	-0-			64

TWEEDY				WELL #: 1	RRCID -> 205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5475	-	5597
01		682 #	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-			100
02		616 #	614	-0-	-2	-0-	611 3	3 9	N	3			103
03		682 #	658	-0-	-24	-0-	658 3		N	-0-			103
04		630 #	600	-0-	-30	-0-	600 3		N	-0-			103
05		682 #	606	-0-	-76	-0-	606 3		N	-0-			103
06		660 #	245	-0-	-415	-0-	245 3		N	-0-			103

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		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				
M	O	GAS PROD	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	AMT	BALANCE
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2	84	
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	167	2	2	9	N	2	86	
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	86	
04	600 #	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-	86	
05	620 #	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-	86	
06	600 #	67	-0-	-533	-0-	67	2			N	-0-	86	

WINTERBOTHAM 29				WELL #: 5	RRCID -> 123204	COMPL. DATE 03/20/1982	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5926	- 6125				
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	153	
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	153	
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	153	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	

OXY USA INC.				630591									
CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 129007	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5702	- 5838				
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	145	
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2	147	
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	N	4	151	
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3	154	
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5	159	
*06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2	161	

WINTERBOTHAM TRUST "B"				WELL #: 2R	RRCID -> 180940	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5664	- 5790				
01	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	5	
02	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	N	97	95	
03	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1904	2	56	9	N	51	146	
04	2130 #	1682	-0-	-448	-0-	1681	2	1	9	N	1	147	
05	2201 #	1645	-0-	-556	-0-	1645	2			N	-0-	76	
06	2130 #	1615	-0-	-515	-0-	1607	2	8	9	N	7	83	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BROOKS "13"				WELL #: 1	RRCID -> 131722	COMPL. DATE 07/30/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5984	- 6008				
01	1426 #	1301	-0-	-125	-0-	16	1	1268	3	N	15	90	
02	1288 #	1111	-0-	-177	-0-	17	9	14	1	N	11	101	
03	1457 #	1144	-0-	-313	-0-	12	9	16	1	N	9	110	
04	1380 #	1031	-0-	-349	-0-	10	9	15	1	N	10	120	
05	1302 #	718	-0-	-584	-0-	11	9	16	1	N	10	130	
06	1260 #	854	-0-	-406	-0-	11	9	15	1	N	6	136	
						7	9						

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHARLTON "14"		WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810	
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
01	1023 #	1008	-0-	-15	-0-	16 1	988 3	N	4		80
						4 9					
02	924 #	884	-0-	-40	-0-	14 1	866 3	N	4		84
						4 9					
03	1147 #	961	-0-	-186	-0-	16 1	941 3	N	4		88
						4 9					
04	990 #	857	-0-	-133	-0-	15 1	836 3	N	5		93
						6 9					
05	1023 #	912	-0-	-111	-0-	16 1	890 3	N	5		98
						6 9					
06	990 #	813	-0-	-177	-0-	15 1	794 3	N	4		102
						4 9					

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		RRCID -> 119931		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006			
CHARLTON "A"		WELL #: 2									
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352 2		Y	-0-		54
02	336 #	312	-0-	-24	-0-	312 2		Y	-0-		54
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-		54
04	360 #	306	-0-	-54	-0-	306 2		Y	-0-		54
05	372 #	330	-0-	-42	-0-	330 2		Y	-0-		54
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309 2		Y	-0-		54

CHARLTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136611		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007											

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5HR		RRCID -> 233620		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 217143		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429			
MITCHELL, TOM		WELL #: 1 X									
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180												
01		4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-
02		3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-
03		4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	3		N	-0-
04		4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-
05		4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	3		N	-0-
06		4110	X	4019	-0-	-91	-0-	4019	3		N	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720												
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140												
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100												
01		4712	X	3888	-0-	-824	-0-	3888	3		N	-0-
02		3724	X	2763	-0-	-961	-0-	2763	3		N	-0-
03		4123	X	2633	-0-	-1490	-0-	2633	3		N	-0-
04		3990	X	3104	-0-	-886	-0-	3104	3		N	-0-
05		3875	X	2844	-0-	-1031	-0-	2844	3		N	-0-
06		3750	X	3112	-0-	-638	-0-	3112	3		N	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950												
01		3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-
02		2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-
03		3782	X	3336	-0-	-446	-0-	3336	3		N	-0-
04		3660	X	3124	-0-	-536	-0-	3124	3		N	-0-
05		3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2949	3		N	-0-
06		3660	X	2792	-0-	-868	-0-	2792	3		N	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION SCOTT, AVIS C.		12390 375 027200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
M	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

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508			
*01	199935	83322	-0-	-116613 B	-0-	83322 3	N	-0-			-0-
02	60994	76237	-0-	15243 B	15243	76237 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15243											
03	52914	82943	-0-	30029 B	45272	82943 3	N	-0-			-0-
04	51206	82090	-0-	30884 B	76156	82090 3	N	-0-			-0-
05	63892	87229	-0-	23337 B	99493	87229 3	N	-0-			-0-
*06	61831	81688	-0-	19857 B	119350	81688 3	N	-0-			-0-

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A			
01	41883 N	41883	-0-	-0- B	-0-	41883 3	N	-0-			-0-
02	34924 N	34924	-0-	-0- B	-0-	34924 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43591 N	43591	-0-	-0- B	-0-	43591 3	N	-0-			-0-
04	42043 N	42043	-0-	-0- B	-0-	42043 3	N	-0-			-0-
05	41972 N	41972	-0-	-0- B	-0-	41972 3	N	-0-			-0-
*06	39933 N	39933	-0-	-0- B	-0-	39933 3	N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. BANNER ESTATE		090732 WELL #: 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC HERMAN 8		263924 WELL #: 1 L		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP GOODE, M. H., ESTATE		508409 WELL #: 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H., ESTATE		WELL #: 105		RRCID -> 018770		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	22305	-0-	22305 B	22305	22305 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22305											
*03	45009	22704	-0-	-22305 B	-0-	22704 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL																	
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409																	
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	2				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	33770	-0-	33770	B	33772	33770	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33772																	
*03		62028	28256	-0-	-33772	B	-0-	28256	3		N	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		20513 R	44968	-0-	24455	B	-0-	44968	3		N	-0-					-0-
02		40404 #	19784	-0-	-20620	B	-20620	19784	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20620																	
03		36363 N	40083	-0-	3720	B	-16900	40083	3		N	-0-					-0-
04		21318 N	38218	-0-	16900	B	-0-	38218	3		N	-0-					-0-
*05		38218 N	38218	-0-	-0-	B	-0-	38218	1		N	-0-					-0-
06		38790 N	38353	-0-	-437	B	-0-	38353	3		N	-0-					-0-
FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935																	
01		3983 N	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	3		N	-0-					-0-
02		3713 N	3713	-0-	-0-	B	-0-	3713	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3677 N	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677	3		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		2294 N	-0-	-0-	-2294	B	-0-				N	-0-					-0-
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	B	-0-				N	-0-					-0-
GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		51369 N	51369	-0-	-0-	B	-0-	51369	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		42517 R	42517	-0-	-0-	B	-0-	42517	3		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		48484 N	-0-	-0-	-48484	B	-0-				N	-0-					-0-
06		41160 N	-0-	-0-	-41160	B	-0-				N	-0-					-0-
MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713																	
01		18483 N	18483	-0-	-0-	B	-0-	18483	3		N	-0-					-0-
02		17444 N	11790	-0-	-5654	B	-0-	11790	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		17980 N	17469	-0-	-511	B	-0-	17469	3		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		13051 N	-0-	-0-	-13051	B	-0-				N	-0-					-0-
06		16920 N	-0-	-0-	-16920	B	-0-				N	-0-					-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999 CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800																	
01		2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-	434	1	1598	3	N	-0-				4
02		1904 N	1702	-0-	-202	B	-0-	260	1	1442	3	N	-0-				4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2108 N	1869	-0-	-239	B	-0-	263	1	1606	3	N	-0-				4
04		1980 N	1882	-0-	-98	B	-0-	335	1	1547	3	N	-0-				4
05		1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	380	1	1546	3	N	-0-				4
*06		1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1564	3	N	-0-				4

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. TURK -A-		//CONT.//	12390 375 617544	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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 #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A												
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A												
01		8461 N	8461	-0-	-0- B	-0-	8461 2	N	-0-			-0-
02		7564 N	7564	-0-	-0- B	-0-	7564 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7769 N	7769	-0-	-0- B	-0-	7769 2	N	-0-			-0-
04		6900 N	6276	-0-	-624 B	-0-	6276 2	N	-0-			-0-
05		7130 N	6097	-0-	-1033 B	-0-	6097 2	N	-0-			-0-
06		6900 N	5380	-0-	-1520 B	-0-	5380 2	N	-0-			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A												
01		40699 N	40699	-0-	-0- B	-0-	40699 2	N	-0-			-0-
02		39928 N	39726	-0-	-202 B	-0-	39726 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		42406 N	42406	-0-	-0- B	-0-	42406 2	N	-0-			-0-
04		41351 N	41351	-0-	-0- B	-0-	41351 2	N	-0-			-0-
05		43989 N	41194	-0-	-2795 B	-0-	41194 2	N	-0-			-0-
06		41040 N	32825	-0-	-8215 B	-0-	32825 2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A												
01		27010 N	27010	-0-	-0- B	-0-	27010 2	N	-0-			-0-
02		25954 N	25954	-0-	-0- B	-0-	25954 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		27704 N	27704	-0-	-0- B	-0-	27697 2	N	6	6	8	-0-
04		26669 N	26669	-0-	-0- B	-0-	26669 2	N	-0-			-0-
05		27900 N	27900	-0-	-0- B	-0-	27900 2	N	-0-			-0-
06		26310 N	25700	-0-	-610 B	-0-	25700 2	N	-0-			-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A												
01		5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2	N	-0-			-0-
02		4464 N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4789 N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789 2	N	-0-			-0-
04		4680 N	4594	-0-	-86 B	-0-	4594 2	N	-0-			-0-
05		4872 N	4872	-0-	-0- B	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
06		4620 N	4499	-0-	-121 B	-0-	4499 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
MITCHELL 331		WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928			
M	O	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
01	5973 N	5973	-0-	-0- B	-0-	5973 2	N	-0-			-0-
02	5198 N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5208 N	4295	-0-	-913 B	-0-	4295 2	N	-0-			-0-
04	5040 N	1998	-0-	-3042 B	-0-	1998 2	N	-0-			-0-
05	5208 N	3564	-0-	-1644 B	-0-	3564 2	N	-0-			-0-
*06	5464 N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208			
01	22189 N	22189	-0-	-0- B	-0-	22189 2	N	-0-			-0-
02	20048 N	20023	-0-	-25 B	-0-	20023 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	22252 N	22252	-0-	-0- B	-0-	22252 2	N	-0-			-0-
04	21670 N	21670	-0-	-0- B	-0-	21670 2	N	-0-			-0-
05	22392 N	22392	-0-	-0- B	-0-	22392 2	N	-0-			-0-
*06	21756 N	21756	-0-	-0- B	-0-	21756 2	N	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A			
01	22178 N	22178	-0-	-0- B	-0-	22178 2	N	-0-			-0-
02	20468 N	20434	-0-	-34 B	-0-	20434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	21136 N	21136	-0-	-0- B	-0-	21136 2	N	-0-			-0-
04	21450 N	19817	-0-	-1633 B	-0-	19817 2	N	-0-			-0-
05	22630 N	22022	-0-	-608 B	-0-	22022 2	N	-0-			-0-
06	20460 N	17929	-0-	-2531 B	-0-	17929 2	N	-0-			-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750			
01	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 2	N	-0-			-0-
02	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608 2	N	-0-			-0-
04	2550 N	2544	-0-	-6 B	-0-	2544 2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2628	-0-	-7 B	-0-	2628 2	N	-0-			-0-
*06	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 2	N	-0-			-0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570			
01	14152 N	14152	-0-	-0- B	-0-	14152 2	N	-0-			-0-
02	12520 N	12520	-0-	-0- B	-0-	12520 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	12586 N	12559	-0-	-27 B	-0-	12559 2	N	-0-			-0-
04	12720 N	10128	-0-	-2592 B	-0-	10128 2	N	-0-			-0-
05	15479 N	15479	-0-	-0- B	-0-	15479 2	N	-0-			-0-
*06	13829 N	13829	-0-	-0- B	-0-	13829 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									
01	7926 N	7926	-0-	-0- B	-0-	7926 2	N	-0-			-0-
02	7000 N	6984	-0-	-16 B	-0-	6984 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	7871 N	7871	-0-	-0- B	-0-	7869 2	N	2	2	8	-0-
04	7500 N	7492	-0-	-8 B	-0-	7492 2	N	-0-			-0-
05	8035 N	8035	-0-	-0- B	-0-	8035 2	N	-0-			-0-
*06	7654 N	7654	-0-	-0- B	-0-	7654 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL		
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
OOSICELA-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	149500	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13219 - 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
02		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
04		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1809	-0-	-361 B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
*06		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 2		N	-0-			-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
MITCHELL -5-				WELL #:	1	RRCID ->	063600	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A	
01		16978 N	16978	-0-	-0- B	-0-	16978 3		N	-0-			-0-
02		12912 N	12912	-0-	-0- B	-0-	12912 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		15875 N	15875	-0-	-0- B	-0-	15875 3		N	-0-			-0-
04		12623 N	12623	-0-	-0- B	-0-	12623 3		N	-0-			-0-
*05		18334 N	18334	-0-	-0- B	-0-	18334 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220									
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID ->	019146	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	14958	PERF.13750 - 14958	
01		6517 N	6517	-0-	-0- B	-0-	6517 2		N	-0-			6
02		4066 N	4066	-0-	-0- B	-0-	4066 2		N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3410 N	1357	-0-	-2053 B	-0-	1353 2	4 9	N	4	4 8		6
04		6300 N	2294	-0-	-4006 B	-0-	2294 2		N	-0-			6
05		4495 N	3049	-0-	-1446 B	-0-	3049 2		N	-0-			6
*06		5479 N	5479	-0-	-0- B	-0-	5475 2	4 9	N	4	4 8		6

XTO ENERGY INC.				945936									
SPENCER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	018772	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12145 - 14695	
01		23757 N	23757	-0-	-0- B	-0-	23757 3		N	-0-			-0-
02		21273 N	21273	-0-	-0- B	-0-	21273 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		23264 N	23264	-0-	-0- B	-0-	23264 3		N	-0-			-0-
04		22591 N	22591	-0-	-0- B	-0-	22591 3		N	-0-			-0-
05		23220 N	23220	-0-	-0- B	-0-	23220 3		N	-0-			-0-
*06		21806 N	21806	-0-	-0- B	-0-	21806 3		N	-0-			-0-

BANNER-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529	
01		45229	17632	-0-	-27597 B	-43283	17632 3		N	-0-			-0-
02		36596	12598	-0-	-23998 B	-67281	12598 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -67281													
03		21452 #	6364	-0-	-15088 B	-82369	6364 3		N	-0-			-0-
04		10410 #	16385	-0-	5975 B	-76394	16385 3		N	-0-			-0-
05		13950 N	14519	-0-	569 B	-75825	14519 3		N	-0-			-0-
06		6150 N	13579	-0-	7429 B	-68396	13579 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 - 1430	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
BASSETT GOODE			WELL #: 1		RRCID -> 018783		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700				
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

01		34069 N	39856	-0-	5787 B	-14485	39856 3		N	-0-			-0-
02		49476 N	53972	-0-	4496 B	-9989	53972 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-9989						
03		50517 N	50517	-0-	-0- B	-0-	50517 3		N	-0-			-0-
04		48270 N	48270	-0-	-0- B	-0-	48270 3		N	-0-			-0-
05		59549 N	59549	-0-	-0- B	-0-	59549 3		N	-0-			-0-
*06		57665 N	57665	-0-	-0- B	-0-	57665 3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE			WELL #: 3		RRCID -> 018785		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463				
01		58001 #	43124	-0-	-14877 B	-57807	43124 3		N	-0-			-0-
02		51324 #	52328	-0-	1004 B	-56803	52328 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-56803										
03		43121 N	55457	-0-	12336 B	-44467	55457 3		N	-0-			-0-
04		41730 N	57186	-0-	15456 B	-29011	57186 3		N	-0-			-0-
05		57939 N	59571	-0-	1632 B	-27379	59571 3		N	-0-			-0-
06		53670 N	54229	-0-	559 B	-26820	54229 3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT			WELL #: 2		RRCID -> 018787		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700				
01		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
05		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 018788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478				
01		48298 #	33175	-0-	-15123 B	-47531	33175 3		N	-0-			-0-
02		43064 #	45734	-0-	2670 B	-44861	45734 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44861										
03		33170 N	49418	-0-	16248 B	-28613	49418 3		N	-0-			-0-
04		32100 N	48031	-0-	15931 B	-12682	48031 3		N	-0-			-0-
05		48298 N	60048	-0-	11750 B	-932	60048 3		N	-0-			-0-
*06		59693 N	60625	-0-	932 B	-0-	60625 3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 018790		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 022990		COMPL. DATE 04/14/1963		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A				
01		7220 N	7220	-0-	-0- B	-0-	7220 3		N	-0-			-0-
02		3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
04		4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248 3		N	-0-			-0-
05		5695 N	5695	-0-	-0- B	-0-	5695 3		N	-0-			-0-
*06		6098 N	6098	-0-	-0- B	-0-	6098 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950													
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
01		3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
02		4361 N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
04		4761 N	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
05		4836 N	4627	-0-	-209 B	-0-	4627 3		N	-0-			-0-
06		4650 N	4223	-0-	-427 B	-0-	4223 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A													
01		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
02		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	822	-0-	-356 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	690	-0-	-450 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	638	-0-	-385 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
06		810 N	667	-0-	-143 B	-0-	667 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269													
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412													
01		4761 N	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
02		4273 N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4619 N	4496	-0-	-123 B	-0-	4496 3		N	-0-			-0-
04		4855 N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855 3		N	-0-			-0-
05		4842 N	4842	-0-	-0- B	-0-	4842 3		N	-0-			-0-
06		4350 N	4344	-0-	-6 B	-0-	4344 3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145													
01		68014 #	56338	-0-	-11676 B	-29138	56338 3		N	-0-			-0-
02		60844 #	62886	-0-	2042 B	-27096	62886 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27096													
03		56327	66318	-0-	9991 B	-17105	66318 3		N	-0-			-0-
04		54510 N	64330	-0-	9820 B	-7285	64330 3		N	-0-			-0-
05		68014 N	65423	-0-	-2591 B	-7285	65423 3		N	-0-			-0-
06		65820	56995	-0-	-8825 B	-16110	56995 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083264	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11549 - 14264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		18801 N	18801	-0-	-0- B	-0-	18801 3	N	-0-		-0-
02		17290 N	17290	-0-	-0- B	-0-	17290 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		18600 N	17549	-0-	-1051 B	-0-	17549 3	N	-0-		-0-
04		18715 N	18715	-0-	-0- B	-0-	18715 3	N	-0-		-0-
05		19158 N	18965	-0-	-193 B	-0-	18965 3	N	-0-		-0-
06		16980 N	16218	-0-	-762 B	-0-	16218 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	086854	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13097 - 14212
01		32806 N	32806	-0-	-0- B	-0-	32806 3	N	-0-		-0-
02		34181 N	34181	-0-	-0- B	-0-	34181 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		37345 N	37345	-0-	-0- B	-0-	37345 3	N	-0-		-0-
04		35994 N	35994	-0-	-0- B	-0-	35994 3	N	-0-		-0-
05		37212 N	37212	-0-	-0- B	-0-	37212 3	N	-0-		-0-
*06		35116 N	35116	-0-	-0- B	-0-	35116 3	N	-0-		-0-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146965	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 - 14773
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150402	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13097 - 14300
01		6081 N	6081	-0-	-0- B	-0-	6081 3	N	-0-		-0-
02		4774 N	4774	-0-	-0- B	-0-	4774 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5941 N	5941	-0-	-0- B	-0-	5941 3	N	-0-		-0-
04		5448 N	5448	-0-	-0- B	-0-	5448 3	N	-0-		-0-
05		5174 N	5174	-0-	-0- B	-0-	5174 3	N	-0-		-0-
*06		4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		26R	RRCID ->	191028	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14179 - 14750
01		13888 N	13846	-0-	-42 B	-0-	13846 3	N	-0-		-0-
02		12404 N	5251	-0-	-7153 B	-0-	5251 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		13857 N	8699	-0-	-5158 B	-0-	8699 3	N	-0-		-0-
04		13410 N	7935	-0-	-5475 B	-0-	7935 3	N	-0-		-0-
05		16204 N	16204	-0-	-0- B	-0-	16204 3	N	-0-		-0-
*06		16028 N	16028	-0-	-0- B	-0-	16028 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	191107	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14440	PERF.11190 - 14440
01		19003 N	16901	-0-	-2102 B	-0-	16901 3	N	-0-		-0-
02		19908 N	19241	-0-	-667 B	-0-	19241 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		21141 N	21141	-0-	-0- B	-0-	21141 3	N	-0-		-0-
04		20070 N	20070	-0-	-0- B	-0-	20070 3	N	-0-		-0-
05		21297 N	20649	-0-	-648 B	-0-	20649 3	N	-0-		-0-
06		20460 N	18848	-0-	-1612 B	-0-	18848 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BASSETT GOODE			WELL #: 4		RRCID -> 192329			COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500	
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

01		46562 #	41042	-0-	-5520 B	-25245	41042 3	N	-0-			-0-
02		42056 #	41993	-0-	-63 B	-25308	41993 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25308									
03		41044 N	44999	-0-	3955 B	-21353	44999 3	N	-0-			-0-
04		39720 N	44250	-0-	4530 B	-16823	44250 3	N	-0-			-0-
05		46500 N	45877	-0-	-623 B	-16823	45877 3	N	-0-			-0-
06		43560 N	42226	-0-	-1334 B	-16823	42226 3	N	-0-			-0-

BANNER STATE			WELL #: 4		RRCID -> 193270			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875	

01		28123 N	29519	-0-	1396 B	-0-	29519 3	N	-0-			-0-
02		23616 N	23616	-0-	-0- B	-0-	23616 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		27249 N	25576	-0-	-1673 B	-0-	25576 3	N	-0-			-0-
04		26370 N	25677	-0-	-693 B	-0-	25677 3	N	-0-			-0-
05		26133 N	25945	-0-	-188 B	-0-	25945 3	N	-0-			-0-
06		24750 N	24509	-0-	-241 B	-0-	24509 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 193437			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775	

01		22847 N	19627	-0-	-3220 B	-0-	19627 3	N	-0-			-0-
02		19957 N	19957	-0-	-0- B	-0-	19957 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		21226 N	21226	-0-	-0- B	-0-	21226 3	N	-0-			-0-
04		22164 N	22164	-0-	-0- B	-0-	22164 3	N	-0-			-0-
05		22103 N	21988	-0-	-115 B	-0-	21988 3	N	-0-			-0-
06		20550 N	20018	-0-	-532 B	-0-	20018 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 203258			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650	

01		7745 N	7745	-0-	-0- B	-0-	7745 3	N	-0-			-0-
02		6569 N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		7750 N	7551	-0-	-199 B	-0-	7551 3	N	-0-			-0-
04		7500 N	6954	-0-	-546 B	-0-	6954 3	N	-0-			-0-
05		8011 N	8011	-0-	-0- B	-0-	8011 3	N	-0-			-0-
*06		7564 N	7564	-0-	-0- B	-0-	7564 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 203588			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920	

01		22230 N	22230	-0-	-0- B	-0-	22230 3	N	-0-			-0-
02		19818 N	19818	-0-	-0- B	-0-	19818 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		23187 N	23187	-0-	-0- B	-0-	23187 3	N	-0-			-0-
04		22112 N	22112	-0-	-0- B	-0-	22112 3	N	-0-			-0-
05		22187 N	22187	-0-	-0- B	-0-	22187 3	N	-0-			-0-
06		22440 N	19955	-0-	-2485 B	-0-	19955 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 203590			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100	

01		13826 N	11553	-0-	-2273 B	-0-	11553 3	N	-0-			-0-
02		14282 N	14282	-0-	-0- B	-0-	14282 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14507 N	14507	-0-	-0- B	-0-	14507 3	N	-0-			-0-
04		15198 N	15198	-0-	-0- B	-0-	15198 3	N	-0-			-0-
05		15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158 3	N	-0-			-0-
06		14040 N	12776	-0-	-1264 B	-0-	12776 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BANNER ESTATE			WELL #:		48	RRCID ->	224264	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14050 - 14700		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		15249 N	15249	-0-	-0-	B	-0-	15249	3	N	-0-			-0-
02		14448 N	14199	-0-	-249	B	-0-	14199	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		15436 N	15436	-0-	-0-	B	-0-	15436	3	N	-0-			-0-
04		19791 N	19791	-0-	-0-	B	-0-	19791	3	N	-0-			-0-
05		18663 N	18663	-0-	-0-	B	-0-	18663	3	N	-0-			-0-
*06		16719 N	16719	-0-	-0-	B	-0-	16719	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	244420	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.13420 - 14882		
01		34534 #	28672	-0-	-5862	B	-37768	28672	3	N	-0-			-0-
02		26572 #	32203	-0-	5631	B	-32137	32203	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32137											
03		28675 N	30733	-0-	2058	B	-30079	30733	3	N	-0-			-0-
04		27750 N	31970	-0-	4220	B	-25859	31970	3	N	-0-			-0-
05		34720 N	32055	-0-	-2665	B	-25859	32055	3	N	-0-			-0-
06		29730 N	26457	-0-	-3273	B	-25859	26457	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		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		104676			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544											
TURK & STATE			WELL #:		1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12495 - 14800		
01		11941 X	11941	-0-	-0-		11941	2		N	-0-			-0-
02		9212 X	7117	-0-	-2095		7117	2		N	-0-			-0-
03		10199 X	10182	-0-	-17		10182	2		N	-0-			-0-
04		11356 X	11356	-0-	-0-		11356	2		N	-0-			-0-
05		10199 X	7801	-0-	-2398		7801	2		N	-0-			-0-
*06		10842 X	10842	-0-	-0-		10842	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936											
BASSETT GOODE			WELL #:		1	RRCID ->	018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		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		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	171335	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 12685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		4	RRCID ->	192331	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12070 - 14500
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	198169	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	14775	PERF.12872 - 12886
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564						-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	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
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
*06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244459		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BROWN-BASSETT		WELL #: 1		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552				
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
SAPP-WEAVER 33		WELL #: 1		RRCID -> 154155		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208				
01	T. A.	4893	-0-	4893	4893	1045 1	3848 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	4013	-0-	4013	8906	613 1	3400 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	4395	-0-	4395	13301	618 1	3777 3	N	-0-			-0-
04	17675 X	4374	-0-	-13301	-0-	779 1	3595 3	N	-0-			-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	895 1	3639 3	N	-0-			-0-
*06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	725 1	3555 3	N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555										
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585				
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1679 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	739	-0-	-311	-0-	739 2		N	-0-			-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.				945936									
BANNER STATE				WELL #: 1	RRCID -> 018792	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 15529	PERF.11205	- 14529				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 018793	COMPL. DATE 05/03/1961	TOTAL DEPTH 14758	PERF. N/A					
01	74806	X	10992	-0-	-63814	-0-	10992 3		N	-0-			-0-
02	9996	X	9960	-0-	-36	-0-	9960 3		N	-0-			-0-
03	11005	X	10817	-0-	-188	-0-	10817 3		N	-0-			-0-
04	10650	X	10273	-0-	-377	-0-	10273 3		N	-0-			-0-
05	11036	X	10655	-0-	-381	-0-	10655 3		N	-0-			-0-
06	10680	X	9910	-0-	-770	-0-	9910 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 3 U	RRCID -> 074385	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750	PERF. N/A					
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 083535	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11530	- 11668				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 3		N	-0-			-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 3		N	-0-			-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 3		N	-0-			-0-
*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 092729	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11319	- 11520				
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
04	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
05	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3035 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 095128	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11531	- 11616				
01	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	13 1 6358	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5806	-0-	-354	-0-	12 1 5794	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	13 1 6323	3	N	-0-			-0-
04	6600	X	6114	-0-	-486	-0-	13 1 6101	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	13 1 6268	3	N	-0-			-0-
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	13 1 6629	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355		
M	O	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
01	7378 X	7219	-0-	-159	-0-	7219 3	N	-0-		-0-
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 3	N	-0-		-0-
03	7223 X	5761	-0-	-1462	-0-	5761 3	N	-0-		-0-
04	6990 X	6402	-0-	-588	-0-	6402 3	N	-0-		-0-
05	8556 X	5189	-0-	-3367	-0-	5189 3	N	-0-		-0-
06	8280 X	3777	-0-	-4503	-0-	3777 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875		
01	8370 X	6262	-0-	-2108	-0-	6262 3	N	-0-		-0-
02	7560 X	6899	-0-	-661	-0-	6899 3	N	-0-		-0-
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743 3	N	-0-		-0-
04	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 3	N	-0-		-0-
05	7626 X	7541	-0-	-85	-0-	7541 3	N	-0-		-0-
06	7500 X	7320	-0-	-180	-0-	7320 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219		
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
*06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521		
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03	527 N	262	-0-	-265	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991		
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3	N	-0-		-0-
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
03	2914 N	2729	-0-	-185	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
04	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	2603 3	N	-0-		-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-		-0-
06	2640 N	2618	-0-	-22	-0-	2618 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432		
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
02	616 N	168	-0-	-448	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	177	-0-	-877	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284		
01	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	15902 3	N	-0-		-0-
02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	15241 3	N	-0-		-0-
03	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	16005 3	N	-0-		-0-
04	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	15394 3	N	-0-		-0-
05	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914 3	N	-0-		-0-
*06	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380	
M	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
01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3	N	-0-			-0-
02	2772 X	2743	-0-	-29	-0-	2743 3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2911	-0-	-59	-0-	2911 3	N	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	5146 X	4229	-0-	-917	-0-	4229 3	N	-0-			-0-
02	4480 X	4366	-0-	-114	-0-	4366 3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4279	-0-	-681	-0-	4279 3	N	-0-			-0-
04	4800 X	3455	-0-	-1345	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 3	N	-0-			-0-
06	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3977 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878	
01	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	24963 3	N	-0-			-0-
02	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259 3	N	-0-			-0-
03	25574 X	25574	-0-	-0-	-0-	25574 3	N	-0-			-0-
04	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	24874 3	N	-0-			-0-
05	25501 X	25501	-0-	-0-	-0-	25501 3	N	-0-			-0-
*06	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	23503 3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128	
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 3	N	-0-			-0-
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4869	-0-	-308	-0-	4869 3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4681	-0-	-329	-0-	4681 3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844 3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4347	-0-	-663	-0-	4347 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12527 - 14831	
01	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309 3	N	-0-			-0-
02	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 3	N	-0-			-0-
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891 3	N	-0-			-0-
04	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366 3	N	-0-			-0-
05	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11506 3	N	-0-			-0-
*06	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310 3	N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803		PERF.11297 - 11507	
01	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037 3	N	-0-			-0-
02	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773 3	N	-0-			-0-
03	12772 X	12578	-0-	-194	-0-	12578 3	N	-0-			-0-
04	12360 X	12191	-0-	-169	-0-	12191 3	N	-0-			-0-
05	12772 X	12527	-0-	-245	-0-	12527 3	N	-0-			-0-
06	12360 X	11802	-0-	-558	-0-	11802 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920		
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598		
01	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099 3	N	-0-		-0-
02	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811 3	N	-0-		-0-
03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 3	N	-0-		-0-
04	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 3	N	-0-		-0-
05	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	7671 3	N	-0-		-0-
06	7440 X	5819	-0-	-1621	-0-	5819 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420		
01	15128 X	13837	-0-	-1291	-0-	13837 3	N	-0-		-0-
02	13664 X	11710	-0-	-1954	-0-	11710 3	N	-0-		-0-
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15260 3	N	-0-		-0-
04	13380 X	12337	-0-	-1043	-0-	12337 3	N	-0-		-0-
05	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14087 3	N	-0-		-0-
06	14640 X	12304	-0-	-2336	-0-	12304 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099		
01	3069 X	2313	-0-	-756	-0-	2313 3	N	-0-		-0-
02	2772 X	2202	-0-	-570	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 3	N	-0-		-0-
06	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2507 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670		
01	10757 X	9713	-0-	-1044	-0-	9713 3	N	-0-		-0-
02	9716 X	7152	-0-	-2564	-0-	7152 3	N	-0-		-0-
03	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934 3	N	-0-		-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037 3	N	-0-		-0-
05	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641 3	N	-0-		-0-
06	11550 X	10633	-0-	-917	-0-	10633 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374		
01	2542 N	2259	-0-	-283	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
02	2408 N	-0-	-0-	-2408	-0-		N	-0-		-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3	N	-0-		-0-
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930		
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		32519 X	30521	-0-	-1998	-0-	30521 3			N	-0-			-0-
02		29372 X	28184	-0-	-1188	-0-	28184 3			N	-0-			-0-
03		32888 X	32888	-0-	-0-	-0-	32888 3			N	-0-			-0-
04		32184 X	32184	-0-	-0-	-0-	32184 3			N	-0-			-0-
05		32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	32272 3			N	-0-			-0-
06		31560 X	29937	-0-	-1623	-0-	29937 3			N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788														
01		7161 X	6158	-0-	-1003	-0-	6158 3			N	-0-			-0-
02		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726 3			N	-0-			-0-
03		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 3			N	-0-			-0-
04		5970 X	4826	-0-	-1144	-0-	4826 3			N	-0-			-0-
05		7440 X	5316	-0-	-2124	-0-	5316 3			N	-0-			-0-
06		7200 X	5773	-0-	-1427	-0-	5773 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031														
01		3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3680 3			N	-0-			-0-
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-			-0-
03		3875 X	3557	-0-	-318	-0-	3557 3			N	-0-			-0-
04		3750 X	3457	-0-	-293	-0-	3457 3			N	-0-			-0-
05		3689 X	3539	-0-	-150	-0-	3539 3			N	-0-			-0-
06		3570 X	3325	-0-	-245	-0-	3325 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376														
01		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035 3			N	-0-			-0-
02		7364 X	5498	-0-	-1866	-0-	5498 3			N	-0-			-0-
03		9021 X	8067	-0-	-954	-0-	8067 3			N	-0-			-0-
04		8730 X	6397	-0-	-2333	-0-	6397 3			N	-0-			-0-
05		9021 X	3971	-0-	-5050	-0-	3971 3			N	-0-			-0-
06		8730 X	5301	-0-	-3429	-0-	5301 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903														
01		8959 X	8179	-0-	-780	-0-	8179 3			N	-0-			-0-
02		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 3			N	-0-			-0-
03		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 3			N	-0-			-0-
04		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799 3			N	-0-			-0-
05		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151 3			N	-0-			-0-
06		8670 X	8231	-0-	-439	-0-	8231 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														
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3			N	-0-			-0-
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706				
M	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
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-			-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011				
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	3	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
03	682 N	415	-0-	-267	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-			-0-
05	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510				
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	3	N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	707	-0-	-373	-0-	707	3	N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648				
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620				
01	775 X	448	-0-	-327	-0-	448	3	N	-0-			2
02	700 X	481	-0-	-219	-0-	481	3	N	-0-			2
03	775 X	423	-0-	-352	-0-	423	3	N	-0-			2
04	450 X	285	-0-	-165	-0-	285	3	N	-0-			2
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	280	3	N	-0-			2
06	510 X	259	-0-	-251	-0-	259	3	N	-0-			2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492				
01	620 X	454	-0-	-166	-0-	454	3	N	-0-			-0-
02	560 X	474	-0-	-86	-0-	474	3	N	-0-			-0-
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
05	527 X	391	-0-	-136	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	570 X	434	-0-	-136	-0-	434	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920		
M	O	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
01	1550 X	1013	-0-	-537	-0-	1013 3	N	-0-		53
02	1400 X	931	-0-	-469	-0-	931 3	N	-0-		53
03	1550 X	1096	-0-	-454	-0-	1096 3	N	-0-		53
04	990 X	540	-0-	-450	-0-	540 3	N	-0-		53
05	1023 X	944	-0-	-79	-0-	944 3	N	-0-		53
*06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		53

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944		
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100		
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3	N	-0-		3
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		3
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		3
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-		3
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-		3
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3	N	-0-		3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966		
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 3	N	-0-		4
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		4
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		4
04	870 N	518	-0-	-352	-0-	518 3	N	-0-		4
05	899 N	149	-0-	-750	-0-	149 3	N	-0-		4
06	870 N	187	-0-	-683	-0-	187 3	N	-0-		4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666		
01	14B2 EXT	13	-0-	13	9763	13 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	9775	12 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	9789	14 3	N	-0-		-0-
04	9804 X	15	-0-	-9789	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3	N	-0-		-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356		
01	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	N	-0-		-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	619 3	N	-0-		-0-
06	810 N	529	-0-	-281	-0-	529 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5426 - 5478		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 X	516	-0-	-135	-0-	516	3	N	-0-			-0-
02	588 X	502	-0-	-86	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03	620 X	570	-0-	-50	-0-	570	3	N	-0-			-0-
04	540 X	220	-0-	-320	-0-	220	3	N	-0-			-0-
05	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	3	N	-0-			-0-
06	540 X	445	-0-	-95	-0-	445	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5348 - 5446		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			1
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			1
04	450 N	230	-0-	-220	-0-	230	3	N	-0-			1
05	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3	N	-0-			1
06	450 N	203	-0-	-247	-0-	203	3	N	-0-			1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5304 - 5324		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5682 - 5718		
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-			-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5746 - 5814		
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-			1
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			1
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			1
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			1
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-			1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 5228 - 5806		
01	744 X	113	-0-	-631	-0-	113	3	N	-0-			4
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			4
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			4
04	660 X	621	-0-	-39	-0-	621	3	N	-0-			4
05	899 X	658	-0-	-241	-0-	658	3	N	-0-			4
06	870 X	590	-0-	-280	-0-	590	3	N	-0-			4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5441 - 5597		
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			3
02	308 X	57	-0-	-251	-0-	57	3	N	-0-			3
03	713 X	384	-0-	-329	-0-	384	3	N	-0-			3
04	690 X	355	-0-	-335	-0-	355	3	N	-0-			3
05	713 X	290	-0-	-423	-0-	290	3	N	-0-			3
06	360 X	317	-0-	-43	-0-	317	3	N	-0-			3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) BREITBURN OPERATING L.P. BROWN BASSETT GOODE UNIT		//CONT.//	12390 750 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
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

WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950														
01	341 X	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	308 X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	341 X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	330 X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	341 X	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	300 X	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. MOBLEY/BROWN STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824														
01	2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
03	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
*06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-

MOBLEY 35														
WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380														
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
05	1736 X	741	-0-	-995	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	1680 X	624	-0-	-1056	-0-	624	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. BROWN 32														
WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104														
01	62 X	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 X	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
03	62 X	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
04	60 X	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62 X	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-			-0-
06	60 X	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-

SCOTT STATE														
WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285														
01	T. A.	244	-0-	244	244	244	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	289	-0-	289	533	289	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	330	-0-	330	863	330	3			N	-0-			-0-
04	1129 X	266	-0-	-863	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-			-0-

BROWN														
WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892														
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	783	1	2884	3	N	-0-			32
02	3276 X	3005	-0-	-271	-0-	459	1	2545	3	N	1			33
						1	9							
03	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	463	1	2832	3	N	5			38
						6	9							
04	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	579	1	2670	3	N	-0-			38
05	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	664	1	2700	3	N	4			42
						4	9							
06	3540 X	3299	-0-	-241	-0-	559	1	2739	3	N	1			43
						1	9							

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
SAPP-WEAVER		WELL #:		3303	RRCID ->	203345	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5257 -	5682
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		880 X	880	-0-	-0-	188 1	692 3		N	-0-			8
02		812 X	709	-0-	-103	108 1	601 3		N	-0-			8
03		899 X	783	-0-	-116	110 1	673 3		N	-0-			8
04		870 X	775	-0-	-95	138 1	637 3		N	-0-			8
05		899 X	826	-0-	-73	163 1	663 3		N	-0-			8
06		840 X	756	-0-	-84	128 1	628 3		N	-0-			8

SAPP-WEAVER		WELL #:		3302	RRCID ->	204369	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5253 -	6068
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
DANIEL, MAYME "110"		WELL #:		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	4854 -	4866
01		1292 N	1292	-0-	-0-	1292 2			N	-0-			-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364				N	-0-			-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2			N	-0-			-0-
05		1302 N	1096	-0-	-206	1096 2			N	-0-			-0-
*06		1059 N	1059	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	091263	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5450 -	5740
01		868 N	703	-0-	-165	703 2			N	-0-			-0-
02		700 N	685	-0-	-15	685 2			N	-0-			-0-
03		868 N	729	-0-	-139	729 2			N	-0-			-0-
04		690 N	648	-0-	-42	648 2			N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
*06		790 N	790	-0-	-0-	790 2			N	-0-			-0-

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	142359	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5194 -	5980
01		717 N	717	-0-	-0-	717 2			N	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
06		750 N	712	-0-	-38	712 2			N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144412	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	5934 -	5460
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-	51
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3			N	-0-	51
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3			N	-0-	51
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3			N	-0-	51
05		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022 3			N	-0-	51
06		2070 N	1930	-0-	-140	-0-	1930 3			N	-0-	51

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106												
01		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-	-0-
03		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2			N	-0-	-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-	-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
*06		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630												
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2			N	-0-	-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	-0-
03		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2			N	-0-	-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-	-0-
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2			N	-0-	-0-
*06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586												
*01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-	58
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			N	-0-	-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2			N	-0-	-0-
*06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-	-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624												
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-	-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-	-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-	-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-	-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3			N	-0-	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01		992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2			N	-0-	26
02		952 N	876	-0-	-76	-0-	876 2			N	-0-	26
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-	26
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-	26
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-	26
*06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6166	
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 5011 - 5568	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5548 - 6203	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5358 - 5508	
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176	
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330	
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	398	-0-	-2330	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2027	-0-	-613	-0-	2027	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	1947	-0-	-781	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	3	N	-0-	-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 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
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
06	840 N	549	-0-	-291	-0-	549	3	N	-0-	-0-	

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608			
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127	3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034			
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3	N	-0-	-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398			
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106			
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	700	3	21 9 Y	19	37	
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	470	3	Y	-0-	37	
03	713 N	433	-0-	-280	-0-	433	3	Y	-0-	37	
04	690 N	453	-0-	-237	-0-	453	3	Y	-0-	37	
05	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	3	Y	-0-	37	
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-	37	

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534			
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6802 3	56 9	Y	51		98
02	6076 X	5213	-0-	-863	-0-	5213 3		Y	-0-		98
03	6107 X	5870	-0-	-237	-0-	5870 3		Y	-0-		98
04	6630 X	5696	-0-	-934	-0-	5696 3		Y	-0-		98
05	6851 X	5581	-0-	-1270	-0-	5581 3		Y	-0-		98
06	6630 X	5318	-0-	-1312	-0-	5318 3		Y	-0-		98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5353 - 6294	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
05	806 N	633	-0-	-173	-0-	633 3		N	-0-		-0-
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5544 - 6172	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584 3		N	-0-		-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5449 - 6192	
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3		N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 3		N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
05	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 3		N	-0-		-0-
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5133 - 6098	
01	899 N	358	-0-	-541	-0-	350 3	8 9	Y	7		14
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		14
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		14
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		14
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	607 3		Y	-0-		14
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		14

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5613 - 6300	
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-		-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 3		N	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8002 - 10300	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2	N	-0-		-0-
05	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2	N	-0-		-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481		PERF. 5140 - 6152	
01	4712 X	4205	-0-	-507	-0-	4205	2	N	-0-		-0-
02	4256 X	3946	-0-	-310	-0-	3946	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	3245	-0-	-1467	-0-	3245	2	N	-0-		-0-
04	4260 X	3656	-0-	-604	-0-	3656	2	N	-0-		-0-
05	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	3979	2	N	-0-		-0-
06	4230 X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5630 - 6033	
01	3007 X	2470	-0-	-537	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
02	2716 X	2210	-0-	-506	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	1738	-0-	-1176	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
05	2480 X	2278	-0-	-202	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
*06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5476 - 5764	
01	3100 N	3094	-0-	-6	-82	3094	2	N	-0-		-0-
02	222 X	140	-0-	-82	-0-	140	2	N	-0-		-0-
03	186 X	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
*06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 5470 - 6050	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2	N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5958 - 6184	
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-		-0-
03	2449 X	289	-0-	-2160	-0-	289	2	N	-0-		-0-
04	2370 X	1248	-0-	-1122	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
05	2356 X	1436	-0-	-920	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
*06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5062 - 5828	
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264			
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-	-0-	
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048			
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-	
02	2184 N	2076	-0-	-108	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	
03	2356 N	1741	-0-	-615	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	
04	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-	-0-	
*06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244			
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960			
01	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	
02	1148 N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102			
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	
02	1176 N	1070	-0-	-106	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	
03	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196			
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
02	672 N	340	-0-	-332	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2812	-0-	-188	153	2812	2	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2482	-0-	-153	-0-	2482	2	N	-0-	-0-	
*06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-			-0-
05	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2		N	-0-			-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196				
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-			-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159310		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
BURLESON 11		WELL #: 2		RRCID -> 151515		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578				
01	T. A.	264	-0-	264	264	264 3		N	-0-			1
02	T. A.	219	-0-	219	483	219 3		N	-0-			1
03	T. A.	454	-0-	454	937	454 3		N	-0-			1
04	1268 X	331	-0-	-937	-0-	331 3		N	-0-			1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			1
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-			1

ALTERED STATE		WELL #: 2		RRCID -> 167705		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)		12398 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
FDL OPERATING, LLC		263924										
HERMAN 8		WELL #:		1 U	RRCID -> 113958	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 14967	PERF.11644	- 12842			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		5673 #	4951	-0-	-722	-0-	4951 3	N	-0-			-0-
02		5124 #	4980	-0-	-144	-0-	4980 3	N	-0-			-0-
03		5487 #	5194	-0-	-293	-0-	503 1	4691 3	N	-0-		-0-
04		5130 #	4705	-0-	-425	-0-	487 1	4218 3	N	-0-		-0-
05		5518 #	4988	-0-	-530	-0-	503 1	4485 2	N	-0-		-0-
06		5340 #	4826	-0-	-514	-0-	487 1	4339 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
SPENCER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 204462	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 14695	PERF.12145	- 14695			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FDL OPERATING, LLC		263924										
HERMAN 8		WELL #:		2	RRCID -> 118670	COMPL. DATE 10/04/1985	TOTAL DEPTH 12889	PERF. 6038	- 6104			
01	5177 X	4015	-0-	-1162	-0-	4015 3		N	-0-			-0-
02	4676 X	3641	-0-	-1035	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
03	4991 X	4405	-0-	-586	-0-	427 1	3978 3	N	-0-			-0-
04	6900 X	3990	-0-	-2910	-0-	413 1	3577 3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4230	-0-	-296	-0-	427 1	3803 2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	413 1	3680 2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
BURLESON 11		WELL #:		1	RRCID -> 146129	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 6774	PERF. 3367	- 3660			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	T. A.	637	-0-	637	637	637 3		N	-0-			-0-
02	T. A.	975	-0-	975	1612	975 3		N	-0-			-0-
03	T. A.	1013	-0-	1013	2625	1013 3		N	-0-			-0-
04	3336 X	711	-0-	-2625	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851 3		N	-0-			-0-
06	990 N	512	-0-	-478	-0-	512 3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
HOWLING WOLF "5"		WELL #: 1		RRCID -> 167724		COMPL. DATE 11/04/1997						
				TOTAL DEPTH 7045		PERF. 6200 - 6660						
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	T. A.	6	-0-	6	80	6 3		N	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	88	8 3		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
04	97 X	9	-0-	-88	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

ALTERED-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 191374		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 4304 - 6724		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNEVER (DEAN) GANADOR OPERATING, LLC SUGG 29 NE		12464 085 293514		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
		WELL #: 5		RRCID -> 275361		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 4965 - 6462		
01	2790	2722	-0-	-68	23804	27 1	2670 3	Y	23	29 1		7
02	2557	2557	-0-	-0-	23804	25 9	2507 3	Y	25	28 1		4
03	2799	2799	-0-	-0-	23804	28 9	2750 3	Y	23	24 1		3
04	2700	2647	-0-	-53	23751	24 1	2598 3	Y	24	24 1		3
*05	3100 N	2744	-0-	-356	23395	26 9	2696 3	Y	22	22 1		3
*06	3000 N	2826	-0-	-174	23221	24 1	2773 3	Y	25	27 1		1

BUCK TRAP (WOLFCAMP) SUMMIT PETROLEUM LLC LILLY		12895 500 829221		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 217441		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9188 - 9202		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP)			12900 475		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC			829221											
ALEXIA			WELL #: 1		RRCID -> 204537			COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BUCKHORN (ELLENBURGER)			12945 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC			028625											
ELLIOTT, M. A. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 167132			COMPL. DATE 05/16/1980			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983			
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	N	3	60	1	19
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	527	3	15	9	N	14			33
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	517	3	17	9	N	15			48
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	438	3	14	9	N	13			61
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	465	3	11	9	N	10			71
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	409	3	15	9	N	14			85

ELLIOTT, M.			WELL #: 2H		RRCID -> 243938			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524			
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-	9	1	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	159	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	176	3	39	9	Y	35	28	1	7
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	167	3	45	9	Y	41	15	1	33
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-	18	1	10
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-	9	1	1

ELLIOTT, M.			WELL #: 3H		RRCID -> 243939			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530			
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1671	3	315	9	Y	286	291	1	82
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1549	3	242	9	Y	220	162	1	140
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1856	3	299	9	Y	272	334	1	78
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1738	3	224	9	Y	204	87	1	195
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1773	3	179	9	Y	163	230	1	128
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1696	3	239	9	Y	217	250	1	95

ELLIOTT, M. A. "A"			WELL #: 2H		RRCID -> 247542			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238			
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	452	3	47	9	Y	43	39	1	12
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	429	3	32	9	Y	29	23	1	18
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	426	3	125	9	Y	114	107	1	25
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	473	3	108	9	Y	98	38	1	85
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	462	3	83	9	Y	75	103	1	57
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	473	3	113	9	Y	103	116	1	44

SMITH, M. "15"			WELL #: 1H		RRCID -> 264894			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714			
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

M O		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
BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625															
ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027															
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		464	3	119	9	N	108	110	1	31
02	504 N	375	-0-	-129	-0-		300	3	75	9	N	68	55	1	44
03	620 N	280	-0-	-340	-0-		277	3	3	9	N	3	38	1	9
04	570 N	300	-0-	-270	-0-		279	3	21	9	N	19	9	1	19
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-		427	3	157	9	N	143	104	1	58
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		307	3	103	9	N	94	110	1	42

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576															
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		42	1	1603	3	Y	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		44	1	1360	3	Y	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		69	1	1693	3	Y	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		77	1	1670	3	Y	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		72	1	1574	3	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1523	-0-	-187	-0-		65	1	1458	3	Y	-0-			-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
OSBORN HEIRS COMPANY 627140															
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353															
01	4340	3622	-0-	-718	-0-		3493	3	129	9	N	117	182	1	115
02	3836 #	3097	-0-	-739	-0-		2997	3	100	9	N	91			206
03	4185 #	3507	-0-	-678	-0-		3393	3	114	9	N	104	176	1	134
04	3720 #	2852	-0-	-868	-0-		2753	3	99	9	N	90	176	1	2 8 46
05	3658 #	3348	-0-	-310	-0-		3248	3	100	9	N	91	1	8	136
*06	3510 #	2181	-0-	-1329	-0-		2082	3	99	9	N	90	177	1	1 8 48

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS															
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917															
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095															
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2			N	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2			N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2			N	-0-			-0-
05	837 N	769	-0-	-68	-0-		769	2			N	-0-			-0-
06	810 N	487	-0-	-323	-0-		487	2			N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS)		13981 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS			
SPH DEVELOPMENT, LLC		809637									
SCHAEFER, ROY A		WELL #: 9		RRCID -> 279518		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860			
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
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 10		RRCID -> 279520		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850			
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 11		RRCID -> 279521		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843			
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 12		RRCID -> 279522		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591									
BELL, CODY "11"		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411			
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	11	-0-	-0-	-11	-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

01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06	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

01	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 3		Y	-0-			45
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651 3		Y	-0-			45
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		Y	-0-			45
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 3		Y	-0-			45
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			45
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			45

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

01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
02	420 N	267	-0-	-153	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05	248 X	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06	330 X	94	-0-	-236	-0-	94 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

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			237
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			237
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			237
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			237
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			237
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			237

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 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	EOM BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6	9	N	5	183	1		29
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	13				42
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	424	3	21	9	N	19				61
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				61
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3				64
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1				65

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

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
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-				102
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				102
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-				102
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-				102
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-				102
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-				102

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

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
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-				-0-
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-				-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
 ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

M	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
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
02	952 N	938	-0-	-14	-0-	938	2			N	-0-				-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
*06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-				-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON	
BAKER RESOURCES		044365							
HUNT, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 106141		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322	
M	O	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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921							
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HUNT, JAMES 69		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A	
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	B	-0-	104 2		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2		-0-
06	180 N	148	-0-	-32	B	-0-	148 2		-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274	
01	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 3		-0-
02	56 N	16	-0-	-40	B	-0-	16 3		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13 3		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3		-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3		-0-

CELERY (CANYON)		16643 062		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD	
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629							
CLARK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 170715		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD						
PENTERGY OPERATING, LLC		652917												
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778						
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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						
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2	Y	-0-					-0-
02	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	10	-0-	-440	-0-	10	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-					-0-

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506						
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	660	2	Y	-0-					-0-
02	1011 N	351	-0-	-660	-0-	351	2	Y	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	41	-0-	-589	-0-	41	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032												
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102						
01	3100 N	1166	-0-	-1934	1371	1166	2	N	-0-					75
02	2800 N	7153	-0-	4353	5724	7153	2	N	-0-					75
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2624			N	-0-					75
04	3000 N	1709	-0-	-1291	1333	1709	2	N	-0-					75
05	1054	870	-0-	-184	1149	870	2	N	-0-					75
06	1020	NO RPT	-0-	-1020	129			N	NO RPT					75

CINDA MARRA (CANYON) OXY USA INC. JONES "B"		18219 500 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		7		RRCID -> 184519		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345					
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
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY MCWHORTER UNIT		877099 WELL #:		RRCID -> 187187		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339					
01	279 X	128	-0-	-151	-0-	16	1	112	3	N	-0-			68
02	168 X	112	-0-	-56	-0-	14	1	98	3	N	-0-			68
03	279 X	16	-0-	-263	-0-	16	1			N	-0-			68
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-			68
05	155 X	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	3	N	-0-			68
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			68

MCWHORTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 212264		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351					
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	16	1	478	3	N	-0-			72
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	14	1	344	3	N	-0-			72
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	16	1	494	3	N	-0-			72
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	15	1	1211	3	N	-0-			72
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	13	1	317	3	N	-0-			72
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			72

CLARA COUCH (CISCO LIME) BEACH EXPLORATION, INC. OWENS 19		18500 284 058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #:		1		RRCID -> 135445		COMPL. DATE 05/15/1990			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	164	3	35	9	N	32	169 1		19
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-			19
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	156	3	12	9	N	11			30
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	158	3	10	9	N	9			39
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7			46
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	110	3	3	9	N	3			49

VANCO OIL & GAS CORP. OWENS		881484 WELL #:		RRCID -> 072827		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A					
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) BEACH EXPLORATION, INC. NOELKE A		18500 568 058915		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #:		3		RRCID -> 179082		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-

CLARA COUCH (WOLFPCAMP)		//CONT.//		18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANCO OIL & GAS CORP.				881484						
HOBBS "B"				WELL #: 3	RRCID -> 077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5616 - 5632
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)				18507 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
V-F PETROLEUM INC.				880375						
MERIDAN-COX				WELL #: 1	RRCID -> 133699	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	1490	PERF. 1088 - 1165
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-	-0-
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	251	2	N	-0-	-0-
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	N	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-

COX, MERIDIAN				WELL #: 2	RRCID -> 165683	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	1620	PERF. N/A
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

EXXON-COX				WELL #: 1	RRCID -> 205810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1078 - 1338
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2	N	-0-	64
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	625	2	N	-0-	64
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	64
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	33
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	N	31	64
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	64

EXXON-COX				WELL #: 2	RRCID -> 273371	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 991 - 1251
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-

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
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-	97
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	197	2	N	-0-	97
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	N	-0-	97
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-	97
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	97
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
 WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

M	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
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	119
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	120
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	121
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	122
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

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
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			13
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2	N	-0-			13
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			13
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			13
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			13
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			13

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
 WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M	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
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	1	1	408	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	265	-0-	-200	-0-	1	1	264	3	Y	-0-	-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-	-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432													
WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 1	1240 3		N	-0-	71	
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1 1	1043 3		N	3	74	
							3 9						
03		1147 N	635	-0-	-512	-0-	1 1	631 3		N	3	77	
							3 9						
04		1200 N	515	-0-	-685	-0-	1 1	514 3		N	-0-	77	
05		1147 N	850	-0-	-297	-0-	1 1	845 3		N	4	81	
							4 9						
*06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	1 1	776 3		N	3	84	
							3 9						

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738													
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	1 1	742 3		N	-0-	93	
02		784 N	690	-0-	-94	-0-	1 1	689 3		N	-0-	93	
03		806 N	776	-0-	-30	-0-	1 1	775 3		N	-0-	93	
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 1	765 3		N	-0-	93	
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	1 1	780 3		N	-0-	93	
*06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	1 1	752 3		N	-0-	93	

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792													
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 3		N	-0-	-0-	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 3		N	-0-	-0-	
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	165 3		N	-0-	-0-	
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3		N	-0-	-0-	
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3		N	-0-	-0-	
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3		N	-0-	-0-	

CHI OPERATING, INC. 148123													
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378													
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	80 1	201 3		N	-0-	60	
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	80 1	200 3		N	-0-	60	
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	80 1	267 3		N	-0-	60	
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	80 1	174 3		N	-0-	60	
*05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	80 1	267 3		N	-0-	60	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60	

COG OPERATING LLC 166150													
SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 277512 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354													
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2017	- PLUGGED	01/11/17						

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A													
01		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1008 3	7 9	Y		6	41 1	14
02		952 N	930	-0-	-22	-0-	927 3	3 9	Y		3		17
03		1023 N	980	-0-	-43	-0-	978 3	2 9	Y		2		19
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 3	1 9	Y		1		20
*05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093 3	1 9	Y		1		21
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y		NO RPT		21

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BELL, CODY		WELL #:		1	RRCID ->	042577	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	6566	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY		WELL #:		2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4996 -	6504		
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	Y	5	3	1	20
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1	20
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	Y	4	6	1	18
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2	3	1	17
*05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4			21
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			21

WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 4920 -	6483		
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	762	3	4	9	Y	4			122
02	644 N	539	-0-	-105	-0-	535	3	4	9	Y	4			126
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	684	3	14	9	Y	13			139
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	743	3	4	9	Y	4			143
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4			147
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			147

WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5914 -	5930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

WEST 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	049840	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6256 -	6408		
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	3	35	9	Y	32			95
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	3	23	9	Y	21			116
03	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1079	3	26	9	Y	24	97	1	43
04	1230 N	909	-0-	-321	-0-	879	3	30	9	Y	27			70
*05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1139	3	25	9	Y	23			93
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			93

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A			
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3			Y	-0-			77
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	506	3			Y	-0-			77
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1			78
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	541	3	1	9	Y	1			79
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1			80
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			80

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5956	- 5968			
M	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
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	565	3	3	9	Y	3	11	1		-0-
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	404	3	1	9	Y	1				1
03	589 N	394	-0-	-195	-0-	393	3	1	9	Y	1				2
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	384	3	1	9	Y	1				3
*05	434 N	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	Y	1				4
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				4

BELL, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	142957	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6154	- 6514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4908	- 6373			
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-				109
02	392 N	20	-0-	-372	-0-	20	3			Y	-0-				109
03	434 N	12	-0-	-422	-0-	12	3			Y	-0-				109
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	36	3			Y	-0-				109
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				109
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				109

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6340	- 6430			
01	899 N	411	-0-	-488	-0-	410	3	1	9	Y	1				78
02	728 N	338	-0-	-390	-0-	337	3	1	9	Y	1				79
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	542	3	3	9	Y	3				82
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	Y	8				90
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3				93
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				93

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6403	- 6430			
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	540	3	6	9	Y	5	3	1		32
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1		32
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	474	3	3	9	Y	3	6	1		29
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	417	3	2	9	Y	2	3	1		28
*05	496 N	359	-0-	-137	-0-	356	3	3	9	Y	3				31
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				31

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6070	- 6421			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5978	- 6198			
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	326	3	1	9	Y	1				23
02	448 N	181	-0-	-267	-0-	180	3	1	9	Y	1				24
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	308	3	2	9	Y	2				26
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	322	3	1	9	Y	1				27
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1				28
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				28

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466
M	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
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	275 3	1 9	Y	1			50
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			50
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	Y	1			51
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			51
*05	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		Y	-0-			51
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			51

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445 3	6 9	Y	5	3 1		33
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1228 3	3 9	Y	3	2 1		34
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1548 3	4 9	Y	4	5 1		33
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1507 3	1 9	Y	1	3 1		31
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1576 3	3 9	Y	3			34
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			34

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466 3	3 9	Y	3			9
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	Y	2			11
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	459 3	2 9	Y	2	9 1		4
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 3	3 9	Y	3			7
*05	496 N	349	-0-	-147	-0-	347 3	2 9	Y	2			9
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			9

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY		WELL #:		7	RRCID ->	153558	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 - 6309
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	741 3	29 9	Y	26			94
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	661 3	20 9	Y	18			112
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	729 3	22 9	Y	20	80 1		52
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	728 3	24 9	Y	22			74
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	747 3	21 9	Y	19			93
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			93

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	128	-0-	-957	-0-	127 3	1 9	Y	1	1			69
02	672 N	201	-0-	-471	-0-	200 3	1 9	Y	1	1			70
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	212 3	2 9	Y	2	2			72
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 3	9 9	Y	8	8			80
*05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287 3	2 9	Y	2	2			82
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				82

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500	
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-				4
02	1036 N	756	-0-	-280	-0-	755 3	1 9	Y	1	1 1			4
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1114 3	1 9	Y	1	1 1			4
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061 3	1 9	Y	1	1 1			4
*05	837 N	771	-0-	-66	-0-	770 3	1 9	Y	1				5
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT				5

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A	
ROACH, J. T.		WELL #:		1A									
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-				-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-				-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-				-0-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-				-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3		N	-0-				-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-				-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-				-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-				-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 3		N	-0-				-0-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 - 6305	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-				-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-				-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-				-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-				-0-

CASE-MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6205 - 6447	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-				-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-				-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-				-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3		N	-0-				-0-

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-

 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2		52
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	34	3	14	9	N	13		65
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	56	3	28	9	N	25		90
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	3	18	9	N	16		106
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	19	3	11	9	N	10		116
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	40	3	11	9	N	10		126

 GANADOR OPERATING, LLC 293514
 BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			79
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-			79
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			79
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			79
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			79
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			79

 BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			160
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			160
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			160
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3		N	-0-			160
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			160
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-			160

 BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			100
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			100
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			100
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			100
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			100
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			100

 BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

01	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y	-0-			25
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			25
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			25
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			25
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			25
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		Y	-0-			25

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514								
BARROW		WELL #:		8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARROW		WELL #:		9	RRCID ->	276324	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6330 - 6493
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		28
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		28
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		28
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		28
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		28
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	1		N	-0-		28

MEADOR, T. C.		556547			RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6341 - 6345
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700			RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2								
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		69
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3		N	-0-		69
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		69
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		69
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-		69
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-		69

CASE, H.J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6299 - 6603
01	868 N	399	-0-	-469	-0-	397	3	2 9	N	2		161
02	812 N	594	-0-	-218	-0-	590	3	4 9	N	4		165
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2 9	N	2		167
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2 9	N	2		169
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	607	3	2 9	N	2		171
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2 9	N	2		173

CASE, H.J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6435 - 6453
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-		188
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		188
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-		188
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-		188
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		188
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-		188

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
 CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1240 N	551	-0-	-689	-0-	544 3	7 9	N	6		149
02		1232 N	402	-0-	-830	-0-	398 3	4 9	N	4		153
03		1178 N	421	-0-	-757	-0-	419 3	2 9	N	2		155
04		540 N	472	-0-	-68	-0-	469 3	3 9	N	3		158
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000 3	3 9	N	3		161
*06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079 3	2 9	N	2		163

 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		116
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

 CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		126
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		126
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		126
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		126
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		126
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		126

 CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-		51
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-		51
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		51
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		51
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		51
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		51

 OXY USA INC. 630591
 LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. MURPHY, ANNIE MAE		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1		RRCID -> 133438		COMPL. DATE 02/27/1973		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6349 - 6381				
M	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
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104 2	7 9	N	6			74
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			74
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			74
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			74
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			74
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6300 - 6500		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			48
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			48
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			48
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			48
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			48
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6249 - 6476		
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-			12
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			12
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2		Y	-0-			12
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2		Y	-0-			12
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 2		Y	-0-			12
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		Y	-0-			12

SCHRANK "24"		WELL #: 1		RRCID -> 177861		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 6303 - 6335		
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432 2		N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 - 6368		
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	420 N	245	-0-	-175	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 - 6373		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6232 - 6332		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6346 - 6471				
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
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-			-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-			-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6294 - 6317				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 5		RRCID -> 183497		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6167 - 6329				
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-			177
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-			177
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	959	2	1	9	N	1			178
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	926	2	2	9	N	2			180
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			180
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			180

WEST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 187669		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6179 - 6473				
01	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-			101
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-			101
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-			101
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			101
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			101
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			101

MURPHY "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196268		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6341 - 6378				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS UNITS		WELL #: 2		RRCID -> 209937		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6194 - 6268				
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10			113
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4			117
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	N	11			128
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155	2	9	9	N	8			136
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2			138
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5			143

MEADOR "11"		WELL #: 1		RRCID -> 209941		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6348 - 6400				
01	2480 X	313	-0-	-2167	-0-	313	2			N	-0-			95
02	2240 X	27	-0-	-2213	-0-	27	2			N	-0-			95
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			95
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			95
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			95
06	2400 X	1449	-0-	-951	-0-	1449	2			N	-0-			95

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SUNDOWN ENERGY LP				829482									
MURPHY, ANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A		
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			74
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2	N	-0-			74
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			74
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			74
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			74
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			74

HENDERSON, R.L.		WELL #:		12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6444 - 6606		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TXP, INCORPORATED		WELL #:		875395									
CASE		1		RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF. N/A			
01		775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2	N	-0-			-0-
02		700 N	690	-0-	-10	-0-	690	2	N	-0-			-0-
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-			-0-
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2	N	-0-			-0-
05		775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-			-0-

CASE, H.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A		
01		496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2	N	-0-			187
02		672 N	409	-0-	-263	-0-	409	2	N	-0-			187
03		589 N	278	-0-	-311	-0-	278	2	N	-0-			187
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	1	1	8	187
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			187
*06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			187

CASE, H. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	206774	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6240 - 6439		
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			147
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2	N	-0-			147
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-			147
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2	N	-0-			147
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			147
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2	N	-0-			147

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		682 N	338	-0-	-344	-0-	16 1	322 3	N	-0-		80
02		952 N	856	-0-	-96	-0-	14 1	841 3	N	1		81
							1 9					
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	16 1	720 3	N	6		87
							7 9					
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	12 1	700 3	N	21		108
							23 9					
05		961 N	614	-0-	-347	-0-	12 1	588 3	N	13		121
							14 9					
*06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 1	910 3	N	9		130
							10 9					

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	16 1	548 3	Y	-0-		64
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	-0-		64
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	16 1	626 3	Y	-0-		64
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	15 1	619 3	Y	-0-		64
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	16 1	671 3	Y	-0-		64
*06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	15 1	607 3	Y	-0-		64

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	16 1	1846 3	N	-0-		179
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	14 1	1662 3	N	2		181
							2 9					
03		1984 N	1572	-0-	-412	-0-	16 1	1556 3	N	-0-		181
04		1800 N	1111	-0-	-689	-0-	8 1	1101 3	N	2		183
							2 9					
05		1860 N	1484	-0-	-376	-0-	16 1	1460 3	N	7	167 1	23
							8 9					
06		1530 N	1249	-0-	-281	-0-	15 1	1225 3	N	8		31
							9 9					

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506												
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		61
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		61
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		61
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		61
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		61
*06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		61

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386												
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	16 1	23 3	N	-0-		225
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	14 1	61 3	N	-0-		225
03		217 N	84	-0-	-133	-0-	16 1	68 3	N	-0-		225
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 3	N	-0-		225
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	16 1	60 3	N	-0-		225
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 3	N	-0-		225

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446												
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 3	Y	-0-		25
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	14 1	416 3	Y	-0-		25
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	16 1	481 3	Y	-0-		25
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	15 1	430 3	Y	-0-		25
05		465 N	403	-0-	-62	-0-	16 1	387 3	Y	-0-		25
06		480 N	414	-0-	-66	-0-	15 1	399 3	Y	-0-		25

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096				N	NO RPT		-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
01	465 N	162	-0-	-303	-0-	16	1	146	3	N	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	N	-0-	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	N	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	3	N	-0-	-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	16	1	477	3	N	-0-	-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	15	1	456	3	N	-0-	-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)				19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
COG OPERATING LLC				166150								
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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17												

EAGLE PRODUCTION, INC.				238735								
THACKERSON 4		WELL #:		1	RRCID ->	279527	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5466 - 5496
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
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GANADOR OPERATING, LLC				293514								
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
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-		-0-

MEADOR, T. C.				556547								
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010
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
01	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-	180
02	2044 #	1820	-0-	-224	-0-	72	1	1748	3	N	-0-	180
03	2263 #	1206	-0-	-1057	-0-	72	1	1134	3	N	-0-	180
04	2280 #	960	-0-	-1320	-0-	72	1	888	3	N	-0-	180
05	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	72	1	2258	3	N	-0-	180
06	2220 #	2136	-0-	-84	-0-	72	1	2064	3	N	-0-	180

COMPADRES (STRAWN) LECLAIR OPERATING, L.L.C. BURT		19952 375 493412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KIMBLE							
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	6479 X	5018	-0-	-1461	-0-	236	1	4782	3	N	-0-					-0-
02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	270	1	5559	3	N	2	2	8			-0-
03	6293 X	5599	-0-	-694	-0-	264	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	5850 X	5548	-0-	-302	-0-	258	1	5290	3	N	-0-					-0-
05	6448 X	5506	-0-	-942	-0-	261	1	5245	3	N	-0-					-0-
06	6240 X	5455	-0-	-785	-0-	262	1	5193	3	N	-0-					-0-
KENLEY		WELL #:	2178	RRCID ->	232562	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10945 - 11012					
01	6572 X	5958	-0-	-614	-0-	280	1	5678	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	5494	-0-	-414	-0-	254	1	5238	3	N	2	2	8			-0-
03	6479 X	6021	-0-	-458	-0-	284	1	5737	3	N	-0-					-0-
04	6090 X	5722	-0-	-368	-0-	266	1	5456	3	N	-0-					-0-
05	6076 X	5682	-0-	-394	-0-	269	1	5413	3	N	-0-					-0-
06	5880 X	5814	-0-	-66	-0-	279	1	5535	3	N	-0-					-0-
KENLEY		WELL #:	2383	RRCID ->	239791	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10908 - 10972					
01	5022 X	4165	-0-	-857	-0-	196	1	3969	3	N	-0-					-0-
02	4368 X	3759	-0-	-609	-0-	174	1	3585	3	N	-0-					-0-
03	4743 X	3675	-0-	-1068	-0-	173	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	379	1	7770	3	N	-0-					-0-
05	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	443	1	8894	3	N	-0-					-0-
*06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	365	1	7230	3	N	-0-					-0-
KENLEY		WELL #:	83M	RRCID ->	244157	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11015 - 11064					
01	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	194	1	3936	3	N	-0-					-0-
02	4284 X	4062	-0-	-222	-0-	188	1	3872	3	N	2	2	8			-0-
03	4743 X	4618	-0-	-125	-0-	218	1	4400	3	N	-0-					-0-
04	4590 X	4119	-0-	-471	-0-	192	1	3927	3	N	-0-					-0-
05	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	206	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	4470 X	4151	-0-	-319	-0-	199	1	3952	3	N	-0-					-0-
TREK RESOURCES, INC. BARNES, E. M.		867578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	1	RRCID ->	126182	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10872 - 10946					
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	1			N	-0-					-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	1			N	-0-					-0-
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	1			N	-0-					-0-
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	1			N	-0-					-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	1			N	-0-					-0-
*06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	1			N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	62 3	32 9	N	29	48
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	234 3	37 9	N	34	82
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	234 3	46 9	N	42	75
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	202 3	43 9	N	39	45
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	223 3	46 9	N	42	87
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	175 3	37 9	N	34	52

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 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
01	14074 #	1711	-0-	-12363	-0-	28 1	1421 3	Y	238	110
02	12712 #	1683	-0-	-11029	-0-	262 9	249 9	Y	226	159
03	12989 #	1947	-0-	-11042	-0-	1434 3	249 9	Y	226	119
04	11610 #	1596	-0-	-10014	-0-	1698 3	208 9	Y	189	152
05	2139 #	1704	-0-	-435	-0-	1388 3	219 9	Y	199	100
06	1890 #	1540	-0-	-350	-0-	1485 3	213 9	Y	194	124

HUNT OIL COMPANY		416330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

AMACKER, V. T.		WELL #: 643		RRCID -> 211953		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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 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
01	DLQ G-10	3127	-0-	3127	119244	3127 1		Y	-0-	32
02	DLQ G-10	3094	-0-	3094	122338	3094 1		Y	-0-	32
03	DLQ G-10	3317	-0-	3317	125655	3317 1		Y	-0-	32
04	DLQ G-10	3085	-0-	3085	128740	3085 1		Y	-0-	32
05	DLQ G-10	2831	-0-	2831	131571	2831 1		Y	-0-	32
06	DLQ G-10	2830	-0-	2830	134401	2830 1		Y	-0-	32

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164								
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544		
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
01	1116 #	925	-0-	-191	-0-	925 2		N	-0-	132
02	1008 #	835	-0-	-173	-0-	835 2		N	-0-	132
03	1116 #	935	-0-	-181	-0-	932 2	3 9	N	3	20
04	1080 #	905	-0-	-175	-0-	905 2		N	-0-	20
05	992 #	928	-0-	-64	-0-	928 2		N	-0-	20
*06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	20

COW KILLER (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MILLAR, A.		//CONT.//	21252 200 615790	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO						
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

WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510												
01		310 #	111	-0-	-199	-0-	111 2	N	-0-			78
02		280 #	175	-0-	-105	-0-	175 2	N	-0-			78
03		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			78
04		300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2	N	-0-			78
05		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			78
06		420 #	345	-0-	-75	-0-	345 2	N	-0-			78

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425												
01		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-			-0-
02		196 #	171	-0-	-25	-0-	171 2	N	-0-			-0-
03		217 #	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-
04		240 #	193	-0-	-47	-0-	193 2	N	-0-			-0-
05		248 #	211	-0-	-37	-0-	211 2	N	-0-			-0-
06		210 #	199	-0-	-11	-0-	199 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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
V-F PETROLEUM INC. 880375												
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963												
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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												
01		14B DENY	343	-0-	343	3384	27 1	316 3	N	-0-		84
02		756	307	-0-	-449	2935	34 1	273 3	N	-0-		84
03		3100 N	269	-0-	-2831	104	19 1	250 3	N	-0-		84
*04		357 N	253	-0-	-104	-0-	9 1	244 3	N	-0-		84
*05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		84
*06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	36 1	308 3	N	-0-		84

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
01		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2	N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164									
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
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-		-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
PIRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 221853		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIRTLE "A"		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
		927665										
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1178 #	1090	-0-	-88	-0-	1035 2	55 9	N	50	174 1	100
02		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1328 2	88 9	N	80		180
03		1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1418 2	52 9	N	47		227
04		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1267 2	28 9	N	25	182 1	70
05		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1418 2	43 9	N	39		109
06		1200 #	1073	-0-	-127	-0-	1044 2	29 9	N	26		135

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
T. C. PET		833839										
PETRIE, CORA		WELL #:		RRCID ->	102104	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3460 - 3466			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996												

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323										
ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID ->	128475	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3373 - 3380			
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
CEDAR OIL COMPANY		140599										
HOOTEN		WELL #:		RRCID ->	149089	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	4644 PERF. N/A			
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-			18
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55 2	N	-0-			18
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			18
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			18
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			18
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			18

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
CEDAR OIL COMPANY		140599										
BRAGG, PERRY		WELL #:		RRCID ->	079282	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3785 PERF. 3310 - 3313			
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-			43
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67 2	N	-0-			43
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82 2	N	-0-			43
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			43
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			43
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			43

VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323						CNTY: RUNNELS				
ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID ->	123133	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	4572 PERF. 3380 - 3387			
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUESTA HILL (CANYON)												
WTG EXPLORATION												
UNIVERSITY "30-23"												
22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199												
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
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		250
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		250
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		250
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		250
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		250
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	74 1	176

D J S (CANYON SAND, UPPER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
HENDERSON, LADD 13												
22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
217005												
WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583												
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
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	535 3		N	-0-		-0-
03		651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3		N	-0-		-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	637 3		N	-0-		-0-
*05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, LADD 13												
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537												
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
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-		-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'												
23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
148113												
WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
DAVIDSON, C.E. JR. "B"												
23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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 #: 2		RRCID -> 049681		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	26 1	1050 3	Y	8	9 1		2
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	22 1	993 3	Y	7	7 1		2
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	27 1	1088 3	Y	8	8 1		2
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	22 1	1054 3	Y	8	8 1		2
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	24 1	1053 3	Y	8	8 1		2
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21 1	1056 3	Y	7	6 1		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	22 1	909 3	Y	8	9 1		2
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	19 1	851 3	Y	7	7 1		2
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	23 1	914 3	Y	8	8 1		2
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	20 1	936 3	Y	8	8 1		2
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	20 1	883 3	Y	8	8 1		2
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	18 1	920 3	Y	7	6 1		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	1	1 1		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	4	3 1		1
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	Y	4	4 1		1
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	161 3	Y	4	4 1		1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	4	4 1		1
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	55 3	Y	3	3 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	10 1	395 3	Y	8	9 1		2
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	8 1	351 3	Y	3	4 1		1
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	9 1	366 3	Y	4	4 1		1
*04	390 N	376	-0-	-14	-0-	8 1	364 3	Y	4	4 1		1
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	7 1	298 3	Y	3	3 1		1
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7 1	368 3	Y	3	3 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	410	-0-	-210	-0-	10	1	391	3	Y	8	9 1	2
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	10	1	469	3	Y	7	7 1	2
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	11	1	452	3	Y	8	8 1	2
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	7	7 1	2
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	11	1	494	3	Y	4	5 1	1
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	440	3	Y	3	3 1	1

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	5	5 1	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	4	4 1	1
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	91	3	Y	4	4 1	1
*04	120 N	92	-0-	-28	-0-	2	1	86	3	Y	4	4 1	1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	13	13 1	3
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	11	11 1	3
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	12	12 1	3
*04	180 N	130	-0-	-50	-0-	2	1	115	3	Y	12	12 1	3
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	2	1	94	3	Y	11	11 1	3
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	2	1	96	3	Y	11	10 1	4

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 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
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	Y	1 1 1	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	131 3	Y	4 3 1	1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	149 3	Y	4 4 1	1
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	138 3	Y	4 4 1	1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	138 3	Y	4 4 1	1
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	Y	3 3 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8 1	308 3	Y	4 4 1	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5 1	233 3	Y	4 4 1	1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7 1	286 3	Y	4 4 1	1
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7 1	320 3	Y	4 4 1	1
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	6 1	256 3	Y	3 3 1	1
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	5 1	253 3	Y	3 3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921		
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	3 1	118 3	Y	1 1 1	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	4 3 1	1
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	4 4 1	1
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1	146 3	Y	4 4 1	1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	151 3	Y	4 4 1	1
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3	Y	3 3 1	1

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 #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	4	1	184	3	Y	4	4	1			1
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	200	3	Y	4	4	1			1
*04	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1	194	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	153	3	Y	3	3	1			1
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	3	3	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	3	Y	8	9	1			2
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	25	1	1140	3	Y	7	7	1			2
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	31	1	1229	3	Y	8	8	1			2
*04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	25	1	1206	3	Y	8	8	1			2
05	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	27	1	1162	3	Y	8	8	1			2
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	24	1	1190	3	Y	7	6	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	4	4	1			1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	4	4	1			1
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	Y	4	4	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	Y	4	4	1			1
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	212	3	Y	3	3	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	9 1	378 3	Y	8	9 1	2
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	9 9	344 3	Y	3	4 1	1
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	8 1	373 3	Y	4	4 1	1
*04	390 N	356	-0-	-34	-0-	3 9	345 3	Y	4	4 1	1
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	9 1	334 3	Y	4	4 1	1
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	4 9	314 3	Y	3	3 1	1
						6 1					
						3 9					
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990		
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	301 3	Y	5	5 1	1
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 9	334 3	Y	4	4 1	1
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	7 1	507 3	Y	4	4 1	1
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4 9	657 3	Y	4	4 1	1
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	13 1	818 3	Y	3	3 1	1
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	4 9	660 3	Y	6	5 1	2
						19 1					
						3 9					
						7 9					
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

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
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	4 1	155 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	207 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	4 1	171 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	151 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	4 1	158 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	3 1	168 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

01	837 N	830	-0-	-7	-0-	20 1	801 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	16 1	739 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	779 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*04	810 N	779	-0-	-31	-0-	16 1	754 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	17 1	740 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	15 1	773 3	Y	7	6 1		3
						8 9						

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 1	344 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 1	316 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8 1	340 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*04	360 N	359	-0-	-1	-0-	7 1	343 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	8 1	324 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	6 1	305 3	Y	7	6 1		3
						8 9						

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	46 1	1877 3	Y	9	19 1		2
						10 9						
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	35 1	1597 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	43 1	1731 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	37 1	1776 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	38 1	1659 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	34 1	1721 3	Y	11	10 1		4
						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. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	8	9 1	2
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	7	7 1	2
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	8	8 1	2
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	Y	8	8 1	2
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	12	1	540	3	Y	8	8 1	2
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	11	1	534	3	Y	7	6 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114					
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	8	9 1	2
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	7	7 1	2
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	966	3	Y	8	8 1	2
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	20	1	950	3	Y	8	8 1	2
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	8	8 1	2
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	3	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960					
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	397	3	Y	5	5 1	1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	4	4 1	1
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	4	4 1	1
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	4	4 1	1
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	9	1	383	3	Y	4	4 1	1
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	6	1	317	3	Y	3	3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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 #:		9	RRCID ->	142953	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 -	8044
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

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	486	3	Y	5	5 1	1
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	10 9	1 9	430	3	Y	8	7 1	2
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	12 9	1 9	482	3	Y	8	8 1	2
*04	480 N	457	-0-	-23	-0-	9 9	1 9	439	3	Y	8	8 1	2
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	8 6	1 9	358	3	Y	5	6 1	1
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	464	3	Y	8	6 1	3

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		7	RRCID ->	142954	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7892 -	7970

01	651 N	594	-0-	-57	-0-	14 9	1 9	571	3	Y	8	9 1	2
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	12 8	1 9	545	3	Y	7	7 1	2
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	15 9	1 9	605	3	Y	8	8 1	2
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	617	3	Y	8	8 1	2
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	609	3	Y	8	8 1	2
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	616	3	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		5	RRCID ->	142955	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7881 -	7960

01	620 N	570	-0-	-50	-0-	13 9	1 9	548	3	Y	8	9 1	2
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	513	3	Y	7	7 1	2
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	14 9	1 9	545	3	Y	8	8 1	2
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	579	3	Y	8	8 1	2
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	11 8	1 9	479	3	Y	7	7 1	2
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	9 3	1 9	449	3	Y	3	4 1	1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	143295	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 -	8082

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	6	6 1	1
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	8	7 1	2
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	8	8 1	2
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	8	8 1	2
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	8	8 1	2
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 L		RRCID -> 143340		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

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
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	701	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	8	7 1	2
						9	9						
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	7	6 1	3
						8	9						

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

01	837 N	807	-0-	-30	-0-	19	1	779	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	16	1	715	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	19	1	768	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	17	1	734	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	14	1	718	3	Y	7	6 1	3
						8	9						

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	4	1	193	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	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 #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 1	426 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	9 1	394 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10 1	418 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9 1	419 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	8 1	325 3	Y	5	6 1		1
						6 9						
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9 1	434 3	Y	8	6 1		3
						9 9						

 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

01	279 N	262	-0-	-17	-0-	6 1	250 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	5 1	224 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	239 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	238 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	4 1	184 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	336 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	8 1	323 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7 1	331 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	6 1	260 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 1	348 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

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	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

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

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 21		RRCID -> 145962			COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112						
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	5	1	188	3	Y	4	4	1			1
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	5	1	204	3	Y	4	4	1			1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	9	224	3	Y	4	4	1			1
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	9	219	3	Y	4	4	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	5	1	221	3	Y	4	4	1			1
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	4	9	221	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 22		RRCID -> 145964			COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050						
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	9	1	381	3	Y	8	9	1			2
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	8	1	375	3	Y	7	7	1			2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	9	420	3	Y	8	8	1			2
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	Y	8	8	1			2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	9	419	3	Y	8	8	1			2
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	7	6	1			3
							9	9									
							8	1									
							8	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 7		RRCID -> 150389			COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #: 10		RRCID -> 158854			COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934							
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7864 - 8041					
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	491	3	Y	9	9	1	2
02	504 N	184	-0-	-320	-0-	-0-	10	9	177	3	Y	3	4	1	1
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	4	4	1	1
*04	510 N	269	-0-	-241	-0-	-0-	3	9	260	3	Y	4	4	1	1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	276	3	Y	4	4	1	1
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	3	3	1	1
							4	9							
							6	1							
							3	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7825 - 8110					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	404	-0-	-154	-0-	10 1	390 3	Y	4	4 1		1
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4 9	501 3	Y	3	3 1		1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11 1	536 3	Y	4	4 1		1
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	3 9	524 3	Y	5	5 1		1
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	13 1	505 3	Y	8	7 1		2
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	4 9	515 3	Y	7	6 1		3

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	10 1	827 3	Y	8	9 1		2
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9 9	742 3	Y	7	7 1		2
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	16 1	812 3	Y	8	8 1		2
*04	810 N	796	-0-	-14	-0-	8 9	772 3	Y	7	7 1		2
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	16 1	760 3	Y	4	5 1		1
06	810 N	477	-0-	-333	-0-	18 1	465 3	Y	3	3 1		1

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

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

01	465 N	457	-0-	-8	-0-	11 1	440 3	Y	5	5 1		1
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6 9	420 3	Y	4	4 1		1
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	9 1	452 3	Y	4	4 1		1
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	4 9	462 3	Y	4	4 1		1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10 1	458 3	Y	4	4 1		1
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4 9	452 3	Y	3	3 1		1

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11 1	452 3	Y	5	5 1	1
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6 9	420 3	Y	4	4 1	1
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4 9	464 3	Y	4	4 1	1
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12 1	458 3	Y	4	4 1	1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 9	431 3	Y	4	4 1	1
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	10 1	322 3	Y	3	3 1	1
						4 9					
						6 1					
						3 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	39 1	1592 3	Y	13	14 1	3
02	1512 N	1124	-0-	-388	-0-	14 9	1088 3	Y	11	11 1	3
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	24 1	1641 3	Y	12	12 1	3
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	12 9	1605 3	Y	12	12 1	3
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	41 1	1486 3	Y	11	11 1	3
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	13 9	1577 3	Y	11	10 1	4
						34 1					
						13 9					
						34 1					
						12 9					
						31 1					
						12 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

01	434 N	430	-0-	-4	-0-	10 1	414 3	Y	5	5 1	1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 9	383 3	Y	4	4 1	1
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9 1	404 3	Y	4	4 1	1
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 9	431 3	Y	4	4 1	1
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	10 1	311 3	Y	3	3 1	1
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9 1	449 3	Y	3	3 1	1
						4 9					
						7 1					
						3 9					
						9 1					
						3 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	18 1	733 3	Y	5	5 1	1
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	6 9	668 3	Y	4	4 1	1
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15 1	720 3	Y	7	6 1	2
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	4 9	747 3	Y	8	8 1	2
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	18 1	722 3	Y	8	8 1	2
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	8 9	727 3	Y	7	6 1	3
						16 1					
						9 9					
						17 1					
						9 9					
						14 1					
						8 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7903 - 9100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	2 1	81 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	1 1	75 3	Y	3	2 1	1
						3 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7830 - 7944	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15 1	624 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1	589 3	Y	8	7 1	2
						9 9					
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15 1	618 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*04	600 N	598	-0-	-2	-0-	12 1	577 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	12 1	498 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	10 1	509 3	Y	7	6 1	3
						8 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7860 - 7938	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1	454 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 1	414 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	11 1	449 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	441 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	10 1	434 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9 1	440 3	Y	3	3 1	1
						3 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	164 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1	146 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	4 1	154 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*04	180 N	157	-0-	-23	-0-	3 1	150 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	3 1	140 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	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											
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	10 1	412 3	Y	5	5 1			1
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	8 1	376 3	Y	4	4 1			1
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	4 9	404 3	Y	4	4 1			1
*04	420 N	415	-0-	-5	-0-	10 1	401 3	Y	5	5 1			1
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	8 1	397 3	Y	8	7 1			2
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 9	402 3	Y	7	6 1			3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024					
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	35 1	1419 3	Y	8	9 1			2
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	9 9	1341 3	Y	7	7 1			2
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30 1	1410 3	Y	8	8 1			2
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	8 9	1444 3	Y	9	9 1			2
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	35 1	1340 3	Y	11	10 1			3
*06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	10 9	1734 3	Y	11	10 1			4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918					
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	11 1	448 3	Y	6	8 1			1
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 9	492 3	Y	8	7 1			2
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	11 1	481 3	Y	7	7 1			2
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	12 1	535 3	Y	8	8 1			2
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	8 9	404 3	Y	5	6 1			1
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y	6	5 1			2

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	21 1	866 3	Y	8	9 1		2
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	9 9	787 3	Y	7	7 1		2
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	17 1	838 3	Y	8	8 1		2
*04	870 N	869	-0-	-1	-0-	8 9	842 3	Y	8	8 1		2
05	899 N	857	-0-	-42	-0-	21 1	829 3	Y	8	8 1		2
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18 1	830 3	Y	7	6 1		3

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13 1	553 3	Y	8	9 1		2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	9 9	570 3	Y	7	7 1		2
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13 1	634 3	Y	8	8 1		2
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	16 1	701 3	Y	8	8 1		2
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 9	656 3	Y	8	8 1		2
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15 1	686 3	Y	7	6 1		3

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	17 1	718 3	Y	10	11 1		2
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	11 9	707 3	Y	9	9 1		2
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	427 3	Y	5	6 1		1
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	10 9	761 3	Y	4	4 1		1
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	11 1	644 3	Y	4	4 1		1
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	6 9	617 3	Y	6	5 1		2

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	13 1	520 3	Y	5	5 1		1
02	588 N	510	-0-	-78	-0-	6 9	495 3	Y	4	4 1		1
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	11 1	554 3	Y	8	7 1		2
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	4 9	558 3	Y	8	8 1		2
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	12 1	564 3	Y	8	8 1		2
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	9 9	566 3	Y	7	6 1		3
						13 1						
						8 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	22 1	899 3	Y	17	19 1		3
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	19 9	827 3	Y	13	13 1		3
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	18 1	830 3	Y	12	12 1		3
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14 9	872 3	Y	12	12 1		3
05	961 N	758	-0-	-203	-0-	21 1	730 3	Y	10	11 1		2
06	840 N	226	-0-	-614	-0-	13 9	219 3	Y	3	4 1		1
						18 1						
						11 9						
						4 1						
						3 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

01	1023 N	778	-0-	-245	-0-	18 1	742 3	Y	16	18 1		3
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	18 9	1035 3	Y	15	14 1		4
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	23 1	963 3	Y	15	15 1		4
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	17 9	785 3	Y	16	16 1		4
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	24 1	875 3	Y	14	15 1		3
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	17 9	858 3	Y	16	13 1		6
						17 1						
						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. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094			
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	
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	13 1	550 3	Y	5	5 1	1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	495 3	Y	4	4 1	1
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13 1	541 3	Y	4	4 1	1
*04	540 N	534	-0-	-6	-0-	11 1	519 3	Y	4	4 1	1
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	12 1	528 3	Y	5	5 1	1
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	10 1	522 3	Y	6	5 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727			
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	629 3	Y	8	9 1	2
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 1	585 3	Y	7	7 1	2
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	11 1	461 3	Y	8	8 1	2
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	14 1	656 3	Y	8	8 1	2
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16 1	676 3	Y	8	8 1	2
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10 1	518 3	Y	7	6 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085			
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	14 1	579 3	Y	5	5 1	1
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12 1	543 3	Y	8	7 1	2
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	611 3	Y	8	8 1	2
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13 1	613 3	Y	8	8 1	2
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14 1	608 3	Y	4	5 1	1
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	12 1	614 3	Y	3	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10 1	429 3	Y	5	5 1	1
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	8 1	373 3	Y	4	4 1	1
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	10 1	410 3	Y	4	4 1	1
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9 1	408 3	Y	4	4 1	1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	10 1	421 3	Y	4	4 1	1
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	8 1	381 3	Y	3	3 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8015 - 8075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	13	1	535	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	11	1	496	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	13	1	539	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	12	1	523	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	3	3 1	1
						3	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770			
01	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	29	1	1207	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	25	1	1108	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	30	1	1223	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1195	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	23	1	1003	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
06	1230 N	786	-0-	-444	-0-	15	1	760	3	Y	10	8 1	4
						11	9						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970			
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	16	1	650	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	15	1	629	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	7	6 1	3
						8	9						

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8080			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7850 - 8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	16	1	647	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
02	644 N	427	-0-	-217	-0-	9	1	400	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
03	682 N	415	-0-	-267	-0-	10	1	392	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	9	1	374	3	Y	10	12	1	2
						11	9							
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	15	11	1	6
						17	9							

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8046			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7840 - 7986				
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1054	3	Y	15	17	1	3
						17	9							
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	Y	15	14	1	4
						17	9							
03	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	25	1	994	3	Y	13	13	1	4
						14	9							
*04	1050 N	668	-0-	-382	-0-	13	1	638	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
05	1178 N	697	-0-	-481	-0-	15	1	667	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
06	990 N	951	-0-	-39	-0-	18	1	919	3	Y	13	11	1	5
						14	9							

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 7894 - 8034				
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	28	1	1142	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	25	1	1121	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
03	1147 N	941	-0-	-206	-0-	22	1	906	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
*04	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	21	1	998	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	24	1	1049	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	10	9	1	4
						11	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 7862 - 7940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	24 1	995 3	Y	8	9 1		2
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	22 1	977 3	Y	7	7 1		2
03	1116 N	993	-0-	-123	-0-	24 1	960 3	Y	8	8 1		2
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	1073 3	Y	8	8 1		2
05	1116 N	780	-0-	-336	-0-	18 1	756 3	Y	5	6 1		1
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	20 1	988 3	Y	8	6 1		3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7850 - 8002		
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	14 1	584 3	Y	8	9 1		2
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	12 1	543 3	Y	8	8 1		2
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	15 1	600 3	Y	12	11 1		3
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13 1	613 3	Y	12	12 1		3
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	14 1	587 3	Y	10	11 1		2
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13 1	654 3	Y	8	7 1		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7966 - 8036		
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	9 1	361 3	Y	5	5 1		1
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	8 1	349 3	Y	4	4 1		1
03	403 N	208	-0-	-195	-0-	5 1	199 3	Y	4	4 1		1
*04	360 N	231	-0-	-129	-0-	5 1	222 3	Y	4	4 1		1
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	7 1	286 3	Y	4	4 1		1
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	286 3	Y	3	3 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7794 - 7912		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	510 3	Y	5	5 1		1
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	10 1	448 3	Y	4	4 1		1
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	12 1	486 3	Y	4	4 1		1
*04	510 N	491	-0-	-19	-0-	10 1	477 3	Y	4	4 1		1
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	12 1	501 3	Y	4	4 1		1
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	10 1	491 3	Y	3	3 1		1

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
01	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	46	1	1909	3	Y	13	14	3
						14	9						
02	1792 N	1754	-0-	-38	-0-	38	1	1704	3	Y	11	11	3
						12	9						
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	46	1	1867	3	Y	12	12	3
						13	9						
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1907	3	Y	12	12	3
						13	9						
05	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	40	1	1740	3	Y	11	11	3
						12	9						
*06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1923	3	Y	11	10	4
						12	9						
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7840 - 8056			
01	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1577	3	Y	16	18	3
						18	9						
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	16	15	4
						18	9						
03	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	38	1	1513	3	Y	13	13	4
						14	9						
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1730	3	Y	15	15	4
						17	9						
05	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	34	1	1465	3	Y	14	15	3
						15	9						
*06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1595	3	Y	16	13	6
						18	9						
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7858 - 8146			
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	859	3	Y	9	9	2
						10	9						
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	7	7	2
						8	9						
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	Y	8	8	2
						9	9						
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	8	8	2
						9	9						
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	5	6	1
						6	9						
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	Y	8	6	3
						9	9						
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 29		RRCID -> 205919		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7890 - 8018			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	14 1	555 3	Y	11	13 1	2
						12 9					
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	11 1	513 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	11 1	427 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12 1	579 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	14 1	585 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12 1	592 3	Y	11	10 1	4
						12 9					

 DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

01	248 N	184	-0-	-64	-0-	4 1	174 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4 1	173 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	4 1	165 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	3 1	156 3	Y	3	3 1	1
						3 9					

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

01	341 N	315	-0-	-26	-0-	7 1	302 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	6 1	290 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	8 1	307 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	6 1	305 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	7 1	294 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	311 3	Y	3	3 1	1
						3 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	47 1	1918 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	38 1	1727 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	47 1	1897 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	38 1	1824 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	42 1	1828 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
06	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	36 1	1803 3	Y	10	8 1	4
						11 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	EOM BALANCE	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17 1	9 9	692 3	Y 8	9 1	2
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	11 1	8 9	497 3	Y 7	7 1	2
03	713 N	596	-0-	-117	-0-	14 1	9 9	573 3	Y 8	8 1	2
*04	690 N	589	-0-	-101	-0-	12 1	9 9	568 3	Y 8	8 1	2
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	14 1	8 9	594 3	Y 7	7 1	2
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 1	8 9	623 3	Y 7	6 1	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862			
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	22 1	9 9	901 3	Y 8	9 1	2
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	819 3	Y 7	7 1	2
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	22 1	9 9	879 3	Y 8	8 1	2
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	19 1	9 9	879 3	Y 8	8 1	2
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	20 1	9 9	864 3	Y 8	8 1	2
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	904 3	Y 7	6 1	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840			
01	713 N	475	-0-	-238	-0-	11 1	9 9	455 3	Y 8	9 1	2
02	616 N	486	-0-	-130	-0-	10 1	6 9	470 3	Y 5	6 1	1
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	15 1	9 9	604 3	Y 8	7 1	2
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	9 9	633 3	Y 8	8 1	2
05	527 N	375	-0-	-152	-0-	8 1	4 9	363 3	Y 4	5 1	1
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	14 1	8 9	703 3	Y 7	5 1	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	17 1	10 9	686 3	Y 9	9 1	2
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	14 1	3 9	626 3	Y 3	4 1	1
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15 1	4 9	611 3	Y 4	4 1	1
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14 1	6 9	672 3	Y 5	5 1	1
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	12 1	7 9	521 3	Y 6	6 1	1
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	14 1	9 9	702 3	Y 8	6 1	3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	16 1	10 9	646 3	Y	9	9 1	2
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 1	8 9	580 3	Y	7	7 1	2
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	6 9	611 3	Y	5	6 1	1
*04	660 N	606	-0-	-54	-0-	12 1	4 9	590 3	Y	4	4 1	1
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	14 1	4 9	606 3	Y	4	4 1	1
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	12 1	8 9	629 3	Y	7	5 1	3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7900 - 8040		
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	24 1	9 9	996 3	Y	8	9 1	2
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	20 1	8 9	904 3	Y	7	7 1	2
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	25 1	9 9	999 3	Y	8	8 1	2
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21 1	9 9	979 3	Y	8	8 1	2
05	1023 N	784	-0-	-239	-0-	18 1	6 9	760 3	Y	5	6 1	1
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	18 1	9 9	917 3	Y	8	6 1	3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7966 - 7976		
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	16 1	9 9	652 3	Y	8	9 1	2
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 1	8 9	595 3	Y	7	7 1	2
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	16 1	9 9	642 3	Y	8	8 1	2
*04	660 N	647	-0-	-13	-0-	13 1	9 9	625 3	Y	8	8 1	2
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	14 1	9 9	617 3	Y	8	8 1	2
06	660 N	387	-0-	-273	-0-	7 1	8 9	372 3	Y	7	6 1	3

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7974 - 7984		
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	25 1	9 9	1033 3	Y	8	9 1	2
02	1008 N	971	-0-	-37	-0-	21 1	8 9	942 3	Y	7	7 1	2
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	25 1	9 9	1026 3	Y	8	8 1	2
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	21 1	9 9	993 3	Y	8	8 1	2
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	23 1	9 9	973 3	Y	8	8 1	2
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	20 1	8 9	994 3	Y	7	6 1	3

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	35	1	1417	3	Y	8	9 1	2
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	29	1	1314	3	Y	7	7 1	2
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	36	1	1456	3	Y	8	8 1	2
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1467	3	Y	8	8 1	2
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	30	1	1315	3	Y	8	8 1	2
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1470	3	Y	7	6 1	3

 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	Y	8	9 1	2
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	7	7 1	2
03	651 N	548	-0-	-103	-0-	13	1	531	3	Y	4	5 1	1
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	4	4 1	1
05	651 N	483	-0-	-168	-0-	11	1	469	3	Y	3	3 1	1
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	Y	7	5 1	3

 DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	3	Y	8	9 1	2
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	7	7 1	2
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	31	1	1265	3	Y	8	8 1	2
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	3	Y	8	8 1	2
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	28	1	1229	3	Y	8	8 1	2
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	24	1	1198	3	Y	7	6 1	3

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

*11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-		-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-
05	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 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
*11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A			
*11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3	N	-0-	-0-	
*12	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A			
*11	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
*12	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3	N	-0-	-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
*11	1740 X	1370	-0-	-370	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	
*12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	
01	1457 X	1447	-0-	-10	-0-	1447	3	N	-0-	-0-	
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-	-0-	
03	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	
04	1440 X	1327	-0-	-113	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	
05	1612 X	1367	-0-	-245	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MEYBIN "4"		WELL #:		2	RRCID ->	039263	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
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

*11	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*12	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3		N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	961 N	742	-0-	-219	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	040264	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	N/A	
*11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*12	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 5		WELL #:		1	RRCID ->	041069	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7612 - 8169	
*11	600 N	316	-0-	-284	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*12	620 N	325	-0-	-295	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1702	RRCID ->	053199	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	6064 - 7883	
*11	870 N	479	-0-	-391	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*12	868 N	326	-0-	-542	-0-	326	3		N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15		WELL #:		1 T	RRCID ->	053904	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	N/A	
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 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
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	351	-0-	-114	-0-	351 3	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
05	496 N	304	-0-	-192	-0-	304 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A		
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
05	589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
*11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3	N	-0-		-0-
*12	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
05	620 N	440	-0-	-180	-0-	440 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	396 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
*11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*12	899 N	509	-0-	-390	-0-	509 3	N	-0-		-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3	N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 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
*11	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*12	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 3	N	-0-		-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A		
*11	780 N	712	-0-	-68	-0-	712 3	N	-0-		-0-
*12	775 N	719	-0-	-56	-0-	719 3	N	-0-		-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3	N	-0-		-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	868 N	694	-0-	-174	-0-	694 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
*11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
*11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
*11	990 N	618	-0-	-372	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*12	961 N	798	-0-	-163	-0-	798 3	N	-0-		-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3	N	-0-		-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073		
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
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-
*12	837 N	658	-0-	-179	-0-	658	3	N	-0-	-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3	N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
05	837 N	540	-0-	-297	-0-	540	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A		
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-
*12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
*05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053		
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-
*12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3	N	-0-	-0-
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3	N	-0-	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050						
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
*11		450	N 409	-0-	-41	-0-	409 3			N	-0-			-0-
*12		492	N 492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
01		434	N 433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-			-0-
02		433	N 433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
03		417	N 417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
04		489	N 489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
*05		735	N 735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
06		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183						
*11		630	N 555	-0-	-75	-0-	555 3			N	-0-			-0-
*12		682	N 577	-0-	-105	-0-	577 3			N	-0-			-0-
01		598	N 598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
02		598	N 598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
03		568	N 568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-
04		546	N 546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
05		651	N 553	-0-	-98	-0-	553 3			N	-0-			-0-
06		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097						
*11		273	N 273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
*12		248	N 171	-0-	-77	-0-	171 3			N	-0-			-0-
01		227	N 227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
02		227	N 227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
03		173	N 173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
04		156	N 156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
05		248	N 119	-0-	-129	-0-	119 3			N	-0-			-0-
06		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146						
*11		600	N 576	-0-	-24	-0-	576 3			N	-0-			-0-
*12		620	N 557	-0-	-63	-0-	557 3			N	-0-			-0-
01		630	N 630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-
02		630	N 630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-
03		607	N 607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			-0-
04		523	N 523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
05		620	N 597	-0-	-23	-0-	597 3			N	-0-			-0-
06		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148						
*11		480	N 388	-0-	-92	-0-	388 3			N	-0-			-0-
*12		496	N 357	-0-	-139	-0-	357 3			N	-0-			-0-
01		465	N 463	-0-	-2	-0-	463 3			N	-0-			-0-
02		463	N 463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-
03		349	N 349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
04		311	N 311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
05		527	N 317	-0-	-210	-0-	317 3			N	-0-			-0-
06		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233		
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
*11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			-0-
*12	3100 N	3366	-0-	266	-0-	3366	3			-0-
*01	588 N	322	-0-	-266	-0-	322	3			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			-0-
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218		
*11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3			-0-
*12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			-0-
05	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298		
*11	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	3			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293		
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090		
*11	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	3			-0-
*12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			-0-
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054		
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
*11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090		
*11	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3	N	-0-		-0-
*12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3	N	-0-		-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3	N	-0-		-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
05	992 N	832	-0-	-160	-0-	832 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064		
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040		
*11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220		
*11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
*12	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319		
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
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			-0-
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048		
*11	570 X	471	-0-	-99	-0-	471	3			-0-
*12	620 X	470	-0-	-150	-0-	470	3			-0-
01	620 X	399	-0-	-221	-0-	399	3			-0-
02	560 X	399	-0-	-161	-0-	399	3			-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-
*05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
*11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3			-0-
*12	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3			-0-
01	837 N	256	-0-	-581	-0-	256	3			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			-0-
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136		
*11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3			-0-
*12	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	3			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
*11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1158	3	83 9	N	75
*12	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	1072	3	6 9	N	5
01	1147 N	814	-0-	-333	-0-	814	3			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1281	3	32 9	N	29
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	3	28 9	N	25
05	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1228	3	32 9	N	29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071		
M	O	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	
*11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3	N	-0-	-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126		
*11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
*12	1302 N	934	-0-	-368	-0-	934	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	776	-0-	-619	-0-	776	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195		
*11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-	-0-
*12	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3	N	-0-	-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135		
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-
*12	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3	N	-0-	-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335												
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

*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-			-0-
*12		899 N	819	-0-	-80	-0-	819 3	N	-0-			-0-
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			-0-
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			-0-
05		930 N	839	-0-	-91	-0-	839 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353												
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056												
*11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-			-0-
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136												
*11		930 N	821	-0-	-109	-0-	821 3	N	-0-			-0-
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-			-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
05		992 N	816	-0-	-176	-0-	816 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027												
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
*12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
05		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404							
SCHEUBER		WELL #:	3	RRCID ->	132854	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7836 - 8076
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
*11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-	-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-
05	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILKINS		WELL #:	3	RRCID ->	132855	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7847 - 8011
*11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 3		N	-0-	-0-
*12	992 N	605	-0-	-387	-0-	605 3		N	-0-	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILKINS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	132856	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7930 - 8040
*11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583 3		N	-0-	-0-
*12	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	1579 3		N	-0-	-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-	-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-	-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-	-0-
05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #:	1704 L	RRCID ->	134812	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7723 - 7879
*11	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 3		N	-0-	-0-
*12	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		N	-0-	-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #:	1705 L	RRCID ->	135091	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7746 - 7892
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
*12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284			
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
*11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
*12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	77	-0-	-698	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073			
*11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023			
*11	2160 N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	
*12	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	
01	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
05	2232 N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024			
*11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030			
*11	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
*12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3	N	-0-	-0-	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159												
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

*11		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
*12		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
05		2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017												
*11		840 N	740	-0-	-100	-0-	740 3	N	-0-			-0-
*12		837 N	747	-0-	-90	-0-	747 3	N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			-0-
05		899 N	772	-0-	-127	-0-	772 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090												
*11		1080 N	740	-0-	-340	-0-	740 3	N	-0-			-0-
*12		868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-
*05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152												
*11		720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3	N	-0-			-0-
*12		868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3	N	-0-			-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
05		868 N	318	-0-	-550	-0-	318 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943												
*11		960 N	515	-0-	-445	-0-	515 3	N	-0-			-0-
*12		961 N	635	-0-	-326	-0-	635 3	N	-0-			-0-
01		961 N	599	-0-	-362	-0-	599 3	N	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-			-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-
*05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861		
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
*11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067		
*11	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185		
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725		
*11	1350 N	884	-0-	-466	-0-	884 3	N	-0-		-0-
*12	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	848	-0-	-547	-0-	848 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242		
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
*11	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
*12	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
01	2666 X	2503	-0-	-163	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3	N	-0-		-0-
04	2490 X	2393	-0-	-97	-0-	2393 3	N	-0-		-0-
05	2759 X	2283	-0-	-476	-0-	2283 3	N	-0-		-0-
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162		
*11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290		
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242		
*11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	976	-0-	-450	-0-	976 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187		
*11	1920 N	1067	-0-	-853	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*12	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
*12		1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123														
*11		1170 N	869	-0-	-301	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*12		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
*05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866														
*11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758														
*11		2220 N	1793	-0-	-427	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
*12		2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
01		2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975														
*11		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*12		589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-	
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
*11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	
*12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	356	-0-	-419	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880			
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
*05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112			
*11	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	162	-0-	-458	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798		
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
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
*11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
*12	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070		
*11	990 N	971	-0-	-19	-0-	971 3	N	-0-		-0-
*12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250		
*11	1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
*12	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
*11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		630 N	383	-0-	-247	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*12		527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785														
*11		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152														
*11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*12		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130														
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*12		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-			-0-
01		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05		930 N	726	-0-	-204	-0-	726	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076														
*11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
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
*11	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
*12	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	
*12	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	
05	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
*11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
*12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	
*12	1426 N	931	-0-	-495	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344			
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	
*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029										
*11	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3	N	-0-	-0-
*12	744 N	586	-0-	-158	-0-	586	3	N	-0-	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030										
*11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3	N	-0-	-0-
*12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334										
*11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-	-0-
*12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240										
*11	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3	N	-0-	-0-
*12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3	N	-0-	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140										
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-
*12	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3	N	-0-	-0-
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918		
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
*11	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
*12	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997		
*11	2070 N	1772	-0-	-298	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
*12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094		
*11	750 N	669	-0-	-81	-0-	669 3	N	-0-		-0-
*12	775 N	668	-0-	-107	-0-	668 3	N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	658 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050		
*11	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
*12	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	997	-0-	-398	-0-	997 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029		
*11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 3	N	-0-		-0-
*12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969		
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
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125		
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282		
*11	1230 N	808	-0-	-422	-0-	808 3	N	-0-		-0-
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303		
*11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162		
*11	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
*12	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122		
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
*11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	N	-0-		-0-
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171		
*11	360 N	264	-0-	-96	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
*11	1020 X	979	-0-	-41	-0-	979 3	N	-0-		-0-
*12	1054 X	992	-0-	-62	-0-	992 3	N	-0-		-0-
01	1054 X	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
03	1054 X	989	-0-	-65	-0-	989 3	N	-0-		-0-
04	1050 X	1000	-0-	-50	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
05	1147 X	984	-0-	-163	-0-	984 3	N	-0-		-0-
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
*11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068		
*11	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 3	N	-0-		-0-
*12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3	N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967										
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
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	519	-0-	519	519	3	N	-0-	-0-
02	SWR	10	248	-0-	248	767	248	3	N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	767		N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	767		N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	767		N	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	767		N	NO RPT	-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952										
*11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-
*12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3	N	-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3	N	-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863										
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
*11	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3	N	-0-
*12	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3	N	-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3	N	-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3	N	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077	
M	O	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
*11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3	N	-0-	-0-
*12	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	N	-0-	-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	608 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047	
*11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-	-0-
*12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-	-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888	
*11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-	-0-
*12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097	
*11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615 3	N	-0-	-0-
*12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3	N	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031	
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-
*12	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 3	N	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-	-0-
05	899 N	764	-0-	-135	-0-	764 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176			
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
*11	810 N	514	-0-	-296	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
*12	837 N	527	-0-	-310	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074			
*11	990 N	798	-0-	-192	-0-	798	3	N	-0-	-0-	
*12	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3	N	-0-	-0-	
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022			
*11	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
*12	992 N	689	-0-	-303	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086			
*11	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	3	N	-0-	-0-	
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068			
*11	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	
*12	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	
05	2046 N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
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
*11	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
*12	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
*11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 3	N	-0-		-0-
*12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078		
*11	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
*12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984		
*11	660 N	353	-0-	-307	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	387	-0-	-171	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060		
*11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220		
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
*11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028		
*11	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
*12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168		
*11	930 N	697	-0-	-233	-0-	697 3	N	-0-		-0-
*12	961 N	674	-0-	-287	-0-	674 3	N	-0-		-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324		
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1119	-0-	-648	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030		
*11	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972						
M	O	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	EOM BALANCE
*11		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3			N	-0-			-0-
*12		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3			N	-0-			-0-
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3			N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-
05		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280						
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-			-0-
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3			N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-
*05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052						
*11		720 N	596	-0-	-124	-0-	596 3			N	-0-			-0-
*12		682 N	619	-0-	-63	-0-	619 3			N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
05		713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056						
*11		780 N	619	-0-	-161	-0-	619 3			N	-0-			-0-
*12		713 N	420	-0-	-293	-0-	420 3			N	-0-			-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-			-0-
05		744 N	515	-0-	-229	-0-	515 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732		
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
*11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
*12	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026		
*11	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 3	N	-0-		-0-
*12	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	968	-0-	-334	-0-	968 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136		
*11	870 N	740	-0-	-130	-0-	740 3	N	-0-		-0-
*12	837 N	709	-0-	-128	-0-	709 3	N	-0-		-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 3	N	-0-		-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
05	930 N	705	-0-	-225	-0-	705 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128		
*11	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3	N	-0-		-0-
*12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3	N	-0-		-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3	N	-0-		-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
05	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758		
*11	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874 3	N	-0-		-0-
*12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	634 3	N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 3	N	-0-	-0-
*12	1178 N	697	-0-	-481	-0-	697 3	N	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	571	-0-	-700	-0-	571 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312	
*11	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201 3	N	-0-	-0-
*12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287 3	N	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-	-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060	
*11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421 3	N	-0-	-0-
*12	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066	
*11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3	N	-0-	-0-
*12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099	
*11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-	-0-
*12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	870 N	825	-0-	-45	-0-		825 3	N	-0-		-0-
*12	868 N	843	-0-	-25	-0-		843 3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 3	N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 3	N	-0-		-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 3	N	-0-		-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 3	N	-0-		-0-
05	961 N	780	-0-	-181	-0-		780 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843 3	N	-0-		-0-
*12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938 3	N	-0-		-0-
01	2046 X	2042	-0-	-4	-0-		2042 3	N	-0-		-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-		2042 3	N	-0-		-0-
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-		2068 3	N	-0-		-0-
04	2040 X	1994	-0-	-46	-0-		1994 3	N	-0-		-0-
05	2263 X	1924	-0-	-339	-0-		1924 3	N	-0-		-0-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
*11	600 N	462	-0-	-138	-0-		462 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	468	-0-	-183	-0-		468 3	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 3	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 3	N	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 3	N	-0-		-0-
05	682 N	485	-0-	-197	-0-		485 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3	N	-0-		-0-
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 3	N	-0-		-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 3	N	-0-		-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 3	N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3	N	-0-		-0-
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156			
*11	1110 N	776	-0-	-334	-0-		776 3	N	-0-		-0-
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-		1144 3	N	-0-		-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 3	N	-0-		-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 3	N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1083	-0-	-188	-0-		1083 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
*11	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
*12	1271 N	964	-0-	-307	-0-	964 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	775	-0-	-465	-0-	775 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
*11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*12	372 N	184	-0-	-188	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328				
*11	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
*12	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288		
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
*11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 3	N	-0-		-0-
*12	961 N	586	-0-	-375	-0-	586 3	N	-0-		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
05	992 N	754	-0-	-238	-0-	754 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026		
*11	690 N	594	-0-	-96	-0-	594 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
05	775 N	356	-0-	-419	-0-	356 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108		
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
*12	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
05	961 N	769	-0-	-192	-0-	769 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945		
*11	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 3	N	-0-		-0-
*12	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 3	N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882		
*11	840 N	678	-0-	-162	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*12	837 N	551	-0-	-286	-0-	551 3	N	-0-		-0-
01	837 N	553	-0-	-284	-0-	553 3	N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972			
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
*11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016			
*11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262			
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
*12	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
*11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
*12	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	983	-0-	-195	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
*11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016		
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
*11	480 N	377	-0-	-103	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996		
*11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
*12	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004		
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026		
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
*12	992 N	674	-0-	-318	-0-	674 3	N	-0-		-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3	N	-0-		-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
05	992 N	557	-0-	-435	-0-	557 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174		
*11	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3	N	-0-		-0-
*12	1085 N	766	-0-	-319	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
*11		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3		N	-0-				-0-
*12		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3		N	-0-				-0-
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-				-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
05		1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139	3		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137															
*11		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1167	3		N	-0-				-0-
*12		1333 N	1116	-0-	-217	-0-	1116	3		N	-0-				-0-
01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3		N	-0-				-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-				-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-				-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-				-0-
05		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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															
*11		1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	3		N	-0-				-0-
*12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	3		N	-0-				-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-				-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-				-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-				-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-				-0-
05		1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105															
*11		3720 X	3402	-0-	-318	-0-	3402	3		N	-0-				-0-
*12		3751 X	375	-0-	-3376	-0-	375	3		N	-0-				-0-
01		3751 X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3		N	-0-				-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-				-0-
03		3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	3		N	-0-				-0-
04		3660 X	3286	-0-	-374	-0-	3286	3		N	-0-				-0-
05		4061 X	3346	-0-	-715	-0-	3346	3		N	-0-				-0-
06		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080															
*11		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3		N	-0-				-0-
*12		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3		N	-0-				-0-
01		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3		N	-0-				-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-				-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
05		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENDESON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999										TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722 - 7778
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
*11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
*12	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7762 - 7896
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
*12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-	-0-	
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	3	N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDESON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7812 - 8002
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDESON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7692 - 7884
*11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3	N	-0-	-0-	
*12	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
05	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7876 - 8120
*11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
*12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05		527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114																	
*11		570 N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05		620 N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294																	
*11		1230 N	1010	-0-	-220	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071																	
*11		1260 N	1085	-0-	-175	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*12		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052																	
*11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12		713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922		
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
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-
05	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906		
*11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			-0-
*12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			-0-
05	651 N	408	-0-	-243	-0-	408	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946		
*11	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			-0-
*12	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			-0-
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	769	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895		
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			-0-
*12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048		
*11	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	1393	3			-0-
*12	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			-0-
05	1736 N	1280	-0-	-456	-0-	1280	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
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
*11	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
*12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
*11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	
*12	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
*11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
*11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
*11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
*12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
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
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
*11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	3	N	-0-	-0-	
*12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
05	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
*11	1830 N	1692	-0-	-138	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	
05	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
*11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678	
M	O	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
*11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3	N	-0-	-0-
*12	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3	N	-0-	-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	620 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046	
*11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 3	N	-0-	-0-
*12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888	
*11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3	N	-0-	-0-
*12	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3	N	-0-	-0-
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3	N	-0-	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-	-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894	
*11	390 N	165	-0-	-225	-0-	165 3	N	-0-	-0-
*12	372 N	169	-0-	-203	-0-	169 3	N	-0-	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949	
*11	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 3	N	-0-	-0-
*12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3	N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076				
M	O	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
*11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
*12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	894	-0-	-377	-0-	894	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912				
*11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307				
*11	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950				
*11	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*12	651 N	467	-0-	-184	-0-	467	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054				
*11	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	3	N	-0-			-0-
*12	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	3	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
05	589 N	285	-0-	-304	-0-	285	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182					
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
*11	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-			-0-
*12	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	620 N	371	-0-	-249	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139					
*11	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*12	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3		N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959					
*11	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*12	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	775 N	416	-0-	-359	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934					
*11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916					
*11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050	
M	O	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
*11	1500 N	1165	-0-	-335	-0-	1165 3	N	-0-	-0-
*12	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1254 3	N	-0-	-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-	-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-	-0-
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005	
*11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
*12	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 3	N	-0-	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132	
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-	-0-
*12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667 3	N	-0-	-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-	-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-	-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222	
*11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
*12	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 3	N	-0-	-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-	-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-	-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-
05	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842	
*11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761 3	N	-0-	-0-
*12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763 3	N	-0-	-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
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
*11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
*05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117		
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
*12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	990 3	N	-0-		-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960		
*11	1140 N	980	-0-	-160	-0-	980 3	N	-0-		-0-
*12	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
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
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	
*12	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
*11	960 N	861	-0-	-99	-0-	861	3	N	-0-	-0-	
*12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
*11	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
*11	780 N	481	-0-	-299	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	459	-0-	-285	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
*11	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #:	5	RRCID ->	187013	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 6245 - 8049	
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
*11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
*12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #:	7	RRCID ->	187018	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6142 - 7980	
*11	1170 N	684	-0-	-486	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #:	6	RRCID ->	187021	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6098 - 7902	
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #:	4	RRCID ->	187030	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6206 - 7997	
*11	870 N	284	-0-	-586	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
*12	713 N	500	-0-	-213	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
*05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #:	6LT	RRCID ->	187415	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7747 - 7870	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866				
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
*11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140				
*11	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
*12	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980				
*11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*12	775 N	525	-0-	-250	-0-	525 3		N	-0-			-0-
01	744 N	544	-0-	-200	-0-	544 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951				
*11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		N	-0-			-0-
*12	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276				
*11	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
*12	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862 3		N	-0-			-0-
01	4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097 3		N	-0-			-0-
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3		N	-0-			-0-
03	4092 X	3949	-0-	-143	-0-	3949 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3749	-0-	-361	-0-	3749 3		N	-0-			-0-
05	4526 X	3829	-0-	-697	-0-	3829 3		N	-0-			-0-
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
MCMULLAN "3"			WELL #:		7	RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7752 - 8199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		2610 N	2379	-0-	-231	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
*12		2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
03		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
05		2821 N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "3"			WELL #:		6	RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7861 - 8338		
*11		1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
*12		1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1596	-0-	-419	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7672 - 8237		
*11		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
*12		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
05		2201 N	1944	-0-	-257	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYBIN "4"			WELL #:		15	RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7677 - 8265		
*11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
*12		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"			WELL #:		7	RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7816 - 9024		
*11		1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
*12		1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
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
*11	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3	N	-0-	-0-	
*12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929			
*11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934			
*11	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	
05	2418 N	1745	-0-	-673	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
*11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	
05	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105			
*11	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	
*12	2821 X	1846	-0-	-975	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759	3	N	-0-	-0-	
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-	-0-	
03	2759 X	2501	-0-	-258	-0-	2501	3	N	-0-	-0-	
04	2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	3	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	3	N	-0-	-0-	
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810		
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
*11	2280 N	2131	-0-	-149	-0-		2131 3		N	-0-
*12	2325 N	2220	-0-	-105	-0-		2220 3		N	-0-
01	2325 N	2310	-0-	-15	-0-		2310 3		N	-0-
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2310 3		N	-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 3		N	-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2224 3		N	-0-
05	2573 N	2297	-0-	-276	-0-		2297 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036		
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3		N	-0-
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 3		N	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362 3		N	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362 3		N	-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 3		N	-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 3		N	-0-
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065		
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172		
*11	1020 N	973	-0-	-47	-0-		973 3		N	-0-
*12	1085 N	989	-0-	-96	-0-		989 3		N	-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		N	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		N	-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 3		N	-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 3		N	-0-
05	1178 N	974	-0-	-204	-0-		974 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934		
*11	1710 X	1552	-0-	-158	-0-		1552 3		N	-0-
*12	1736 X	1603	-0-	-133	-0-		1603 3		N	-0-
01	1736 X	1700	-0-	-36	-0-		1700 3		N	-0-
02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-		1700 3		N	-0-
03	1705 X	1476	-0-	-229	-0-		1476 3		N	-0-
04	1710 X	1670	-0-	-40	-0-		1670 3		N	-0-
05	1891 X	1500	-0-	-391	-0-		1500 3		N	-0-
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230												
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

*11		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
*12		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241												

*11		2880 X	1364	-0-	-1516	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3	N	-0-		-0-
01		2976 X	1305	-0-	-1671	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
02		2548 X	1305	-0-	-1243	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-		-0-
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-		-0-
*05		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-		-0-
06		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181												

*11		600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-		-0-
*12		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-		-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-		-0-
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
05		682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027												

*11		1560 N	1365	-0-	-195	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
*12		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058												

*11		1950 X	1720	-0-	-230	-0-	1720	3	N	-0-		-0-
*12		1922 X	1726	-0-	-196	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
01		1922 X	1894	-0-	-28	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
02		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
03		1891 X	1815	-0-	-76	-0-	1815	3	N	-0-		-0-
04		1890 X	1699	-0-	-191	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
05		2108 X	1592	-0-	-516	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
06		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461 3			-0-
*12	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1481 3			-0-
01	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 3			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			-0-
05	1767 N	873	-0-	-894	-0-	873 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241	
*11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 3			-0-
*12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			-0-
05	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234	
*11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529 3			-0-
*12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546 3			-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3			-0-
05	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171	
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3			-0-
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			-0-
01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301 3			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			-0-
05	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180	
*11	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062 3			-0-
*12	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079 3			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			-0-
05	1271 N	918	-0-	-353	-0-	918 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	1290 N	1244	-0-	-46	-0-		1244	3		-0-
*12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-		1227	3		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3		-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3		-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	3		-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	3		-0-
05	1364 N	1202	-0-	-162	-0-		1202	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193		
*11	900 N	869	-0-	-31	-0-		869	3		-0-
*12	930 N	897	-0-	-33	-0-		897	3		-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	3		-0-
05	930 N	867	-0-	-63	-0-		867	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158		
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3		-0-
*12	372 N	294	-0-	-78	-0-		294	3		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-		428	3		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3		-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151		
*11	390 N	367	-0-	-23	-0-		367	3		-0-
*12	434 N	364	-0-	-70	-0-		364	3		-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-		421	3		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180		
*11	660 N	648	-0-	-12	-0-		648	3		-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3		-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-		703	3		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3		-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	3		-0-
05	775 N	644	-0-	-131	-0-		644	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
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
*11	1350 N	899	-0-	-451	-0-	899	3	N	-0-	-0-	
*12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
05	1581 N	945	-0-	-636	-0-	945	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
*11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	
*12	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1664	-0-	-351	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
*11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
*11	1560 N	1403	-0-	-157	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	
*12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1331	-0-	-374	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052			
*11	1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
*12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDEKSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
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
*11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3	N	-0-		-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDEKSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
*11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 3	N	-0-		-0-
*12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961 3	N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	904	-0-	-243	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
*11	840 N	646	-0-	-194	-0-	646 3	N	-0-		-0-
*12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
05	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036		
*11	810 N	755	-0-	-55	-0-	755 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
05	899 N	748	-0-	-151	-0-	748 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271		
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
*11	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
*12	1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868		
*11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-		-0-
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	N	-0-		-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-		-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
*05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954		
*11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
*12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970		
*11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083		
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079		
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
*11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			-0-
*12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032		
*11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	3			-0-
*12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			-0-
05	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067		
*11	1080 N	976	-0-	-104	-0-	976	3			-0-
*12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			-0-
01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			-0-
05	1178 N	798	-0-	-380	-0-	798	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097		
*11	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			-0-
*12	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			-0-
01	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			-0-
05	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105		
*11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3			-0-
*12	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			-0-
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			-0-
05	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235												
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	EOM BALANCE
*11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080												
*11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307												
*11	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1705 N	1129	-0-	-576	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271												
*11	1770 X	1587	-0-	-183	-0-	1587	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1829 X	1621	-0-	-208	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 X	1715	-0-	-114	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1891 X	1491	-0-	-400	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228												
*11	720 N	612	-0-	-108	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
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
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
*12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-	-0-	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
*11	1080 N	671	-0-	-409	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
*12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
*05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
*11	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	
*12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
*11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
*12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005			
*11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984				
M	O	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
*11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-		-0-
*12	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
05	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323				
*11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	3		N	-0-		-0-
*12	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334				
*11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
*12	1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
05	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314				
*11	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
*12	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-		-0-
05	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231				
*11	2220 N	1840	-0-	-380	-0-	1840	3		N	-0-		-0-
*12	2139 N	1913	-0-	-226	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
01	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
05	2263 N	1688	-0-	-575	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331												
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

*11		3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2986	3	N	-0-		-0-
*12		3410 X	2908	-0-	-502	-0-	2908	3	N	-0-		-0-
01		3410 X	3032	-0-	-378	-0-	3032	3	N	-0-		-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-		-0-
03		3038 X	2920	-0-	-118	-0-	2920	3	N	-0-		-0-
04		3030 X	2939	-0-	-91	-0-	2939	3	N	-0-		-0-
05		3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3	N	-0-		-0-
06		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247												
*11		2670 N	1928	-0-	-742	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
*12		2604 N	2025	-0-	-579	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-		-0-
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
*05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128												
*11		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3	N	-0-		-0-
*12		992 N	923	-0-	-69	-0-	923	3	N	-0-		-0-
01		992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-		-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	752	-0-	-333	-0-	752	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147												
*11		810 N	709	-0-	-101	-0-	709	3	N	-0-		-0-
*12		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3	N	-0-		-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
05		868 N	577	-0-	-291	-0-	577	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096												
*11		870 N	643	-0-	-227	-0-	643	3	N	-0-		-0-
*12		899 N	565	-0-	-334	-0-	565	3	N	-0-		-0-
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05		961 N	513	-0-	-448	-0-	513	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196		
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
*11	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917 3	N	-0-		-0-
*12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164		
*11	1080 N	890	-0-	-190	-0-	890 3	N	-0-		-0-
*12	1116 N	852	-0-	-264	-0-	852 3	N	-0-		-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	800	-0-	-502	-0-	800 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192		
*11	750 N	685	-0-	-65	-0-	685 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3	N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241		
*11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128		
*11	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 3	N	-0-		-0-
*12	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3	N	-0-		-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	655	-0-	-368	-0-	655 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152		
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
*11	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
*12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194		
*11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
*12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076		
*11	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
*12	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143		
*11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3	N	-0-		-0-
*12	899 N	837	-0-	-62	-0-	837 3	N	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
05	961 N	828	-0-	-133	-0-	828 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114		
*11	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
*12	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	989	-0-	-468	-0-	989 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208			
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
*11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-	-0-	
*12	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184			
*11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	
*12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095			
*11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172			
*11	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	
*12	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042			
*11	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
*12	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
SCHEUBER "B"			WELL #:		15	RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7855 - 8126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
*12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
*05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILKINS			WELL #:		10	RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7880 - 8056		
*11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676	3		N	-0-			-0-
*12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-			-0-
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-			-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05		806 N	600	-0-	-206	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE			WELL #:		19	RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7916 - 8062		
*11		810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3		N	-0-			-0-
*12		837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05		837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE			WELL #:		22	RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7830 - 7957		
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05		434 N	229	-0-	-205	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE			WELL #:		23	RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7916 - 8049		
*11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962				
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
*11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
05	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997				
*11	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3	N	-0-			-0-
*12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	3	N	-0-			-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3	N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997				
*11	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3	N	-0-			-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063				
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
*12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200				
*11	1080 N	977	-0-	-103	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
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
*11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3			-0-
*12	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			-0-
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
*11	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	3			-0-
*12	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3			-0-
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			-0-
05	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
*11	1260 N	614	-0-	-646	-0-	614	3			-0-
*12	1240 N	611	-0-	-629	-0-	611	3			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			-0-
05	1457 N	654	-0-	-803	-0-	654	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054		
*11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	3			-0-
*12	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			-0-
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			-0-
05	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010		
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y		-0-
*12	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3	Y		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y		-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	Y		-0-
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	Y		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194			
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
*11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
*12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068			
*11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150			
*11	3030 X	2051	-0-	-979	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	
*12	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2043	3	N	-0-	-0-	
01	2263 X	2219	-0-	-44	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	
03	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
04	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	2032	3	N	-0-	-0-	
05	2449 X	2000	-0-	-449	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895			
*11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963			
*11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	N	-0-	-0-	
*12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884						
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
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896						
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218						
*11	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-			-0-
*12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188						
*11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*12	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
05	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230						
*11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-			-0-
*12	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924		
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
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3	N	-0-		-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
05	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914		
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858		
*11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846		
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862		
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
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940		
*11	990 N	921	-0-	-69	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	992 N	934	-0-	-58	-0-	934 3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	861	-0-	-224	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982		
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015		
*11	660 N	592	-0-	-68	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	569	-0-	-144	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018		
*11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	532	-0-	-274	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972			
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
*11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
*12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111			
*11	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	
*12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857			
*11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070			
*11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
*11	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854							
M	O	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
*11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	3		N	-0-				-0-
*12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3		N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-				-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-				-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-				-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300							
*11	2580 N	2429	-0-	-151	-0-		2429	3		N	-0-				-0-
*12	2666 N	2496	-0-	-170	-0-		2496	3		N	-0-				-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3		N	-0-				-0-
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3		N	-0-				-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	3		N	-0-				-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2342	3		N	-0-				-0-
05	2914 N	2446	-0-	-468	-0-		2446	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051							
*11	1290 N	1200	-0-	-90	-0-		1200	3		N	-0-				-0-
*12	1302 N	1206	-0-	-96	-0-		1206	3		N	-0-				-0-
01	1302 N	1297	-0-	-5	-0-		1297	3		N	-0-				-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3		N	-0-				-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		N	-0-				-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	3		N	-0-				-0-
05	1364 N	1176	-0-	-188	-0-		1176	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053							
*11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-		1445	3		N	-0-				-0-
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3		N	-0-				-0-
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-		1602	3		N	-0-				-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3		N	-0-				-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	3		N	-0-				-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3		N	-0-				-0-
05	1767 N	1576	-0-	-191	-0-		1576	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078							
*11	840 N	283	-0-	-557	-0-		283	3		N	-0-				-0-
*12	837 N	782	-0-	-55	-0-		782	3		N	-0-				-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3		N	-0-				-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3		N	-0-				-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	3		N	-0-				-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	3		N	-0-				-0-
05	837 N	557	-0-	-280	-0-		557	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006		
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
*11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950		
*11	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924		
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941		
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 3	N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05	682 N	444	-0-	-238	-0-	444 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922		
*11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
*12	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072			
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
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
*12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064			
*11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
*12	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365			
*11	1470 N	1222	-0-	-248	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	
*12	1550 N	837	-0-	-713	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1172	-0-	-533	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998			
*11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172			
*11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
*12	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974		
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
*11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
05	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200		
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070		
*11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066		
*11	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194		
*11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	737	-0-	-69	-0-	737 3	N	-0-		-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 3	N	-0-		-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
05	868 N	596	-0-	-272	-0-	596 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105		
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
*11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140		
*11	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172		
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3	N	-0-		-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054		
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3	N	-0-		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159		
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931			
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
*11	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202			
*11	4170 X	3666	-0-	-504	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	
*12	4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595	3	N	-0-	-0-	
01	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	3685	3	N	-0-	-0-	
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-	-0-	
03	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	3326	3	N	-0-	-0-	
04	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3	N	-0-	-0-	
05	4092 X	3314	-0-	-778	-0-	3314	3	N	-0-	-0-	
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146			
*11	2040 N	1881	-0-	-159	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	
*12	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
05	2263 N	1872	-0-	-391	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171			
*11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
*12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
05	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018			
*11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
*12		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955														
*11		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914														
*11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*12		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906														
*11		810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*12		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3		N	-0-			-0-
01		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
*05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927														
*11		600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3		N	-0-			-0-
*12		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
*05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1671	-0-	-499	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218				
*11	2430 X	2308	-0-	-122	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
*12	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
05	2914 N	2083	-0-	-831	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 070012		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A				
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 C										
01	T. A.	487	-0-	487	2684	487 2		N	-0-			-0-
02	3194 X	510	-0-	-2684	-0-	510 2		N	-0-			-0-
03	589 X	579	-0-	-10	-0-	579 2		N	-0-			-0-
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
*05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
06	570 X	499	-0-	-71	-0-	499 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 087218		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450				
01	T. A.	187	-0-	187	1348	187 2		N	-0-			-0-
02	1576 X	228	-0-	-1348	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03	310 X	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04	270 X	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	240 X	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202				
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309				
01	T. A.	198	-0-	198	1314	198 2		N	-0-			-0-
02	1603 X	289	-0-	-1314	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06	300 X	220	-0-	-80	-0-	220 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 087221		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6132 - 8196				
M	O	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			
01	T. A.	1936	-0-	1936	9306	1933	2	3	9	N	3	5	1	2
02	11950 X	2644	-0-	-9306	-0-	2640	2	4	9	N	4	5	1	1
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4			5
04	2160 X	685	-0-	-1475	-0-	682	2	3	9	N	3	5	1	3
05	2914 X	1038	-0-	-1876	-0-	1034	2	4	9	N	4	5	1	2
06	2820 X	1689	-0-	-1131	-0-	1686	2	3	9	N	3			5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 7710 - 8380				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 6103 - 8256				
01	T. A.	53	-0-	53	299	53	2			N	-0-			-0-
02	325 X	26	-0-	-299	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8000 - 8138				
01	T. A.	1541	-0-	1541	8046	1541	2			N	-0-			-0-
02	9878 X	1832	-0-	-8046	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
04	1680 X	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
05	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
06	1950 X	1313	-0-	-637	-0-	1313	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7924				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7876 - 8049				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	905	2	7	9	Y	6	8	1	4
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6	8	1	2
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	Y	6			8
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	8	1	5
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	Y	6	8	1	3
06	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1135	2	4	9	Y	4			7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	430	-0-	-314	-0-	424 2	6 9	Y	5	8 1	3
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	532 2	8 9	Y	7	8 1	2
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	303 2	7 9	Y	6		8
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	378 2	4 9	Y	4	7 1	5
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	466 2	7 9	Y	6	8 1	3
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 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	
01	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105 2	3 9	Y	3	14 1	5
02	2016 N	1760	-0-	-256	-0-	1756 2	4 9	Y	4		9
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215 2	3 9	Y	3		12
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 2	3 9	Y	3		15
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	921 2	3 9	Y	3	15 1	3
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 2	2 9	Y	2		5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 8124 - 8130	
01	T. A.	824	-0-	824	3821	824 2		N	-0-		-0-
02	4449 X	628	-0-	-3821	-0-	628 2		N	-0-		-0-
03	775 X	602	-0-	-173	-0-	602 2		N	-0-		-0-
04	840 X	508	-0-	-332	-0-	508 2		N	-0-		-0-
05	868 X	571	-0-	-297	-0-	571 2		N	-0-		-0-
06	810 X	563	-0-	-247	-0-	563 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8033 - 8093	
01	T. A.	649	-0-	649	3355	649 2		N	-0-		-0-
02	3911 X	556	-0-	-3355	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03	713 X	594	-0-	-119	-0-	594 2		N	-0-		-0-
04	690 X	591	-0-	-99	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05	651 X	587	-0-	-64	-0-	587 2		N	-0-		-0-
06	630 X	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 7719 - 8189	
01	1082 X	357	-0-	-725	-0-	351 2	6 9	N	5	23 1	8
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1106 2	7 9	N	6		14
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1108 2	6 9	N	5		19
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	753 2	7 9	N	6		25
*05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	800 2	4 9	N	4	24 1	5
06	1200 X	921	-0-	-279	-0-	917 2	4 9	N	4		9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7755 - 8175	
01	T. A.	805	-0-	805	5008	801 2	4 9	N	4	6 1	2
02	6368 X	1360	-0-	-5008	-0-	1354 2	6 9	N	5	6 1	1
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1256 2	6 9	N	5		6
04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	988 2	3 9	N	3	5 1	4
05	1519 X	1258	-0-	-261	-0-	1254 2	4 9	N	4	6 1	2
06	1470 X	1118	-0-	-352	-0-	1115 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	
01	T. A.	674	-0-	674	3955	674 2		N	-0-		-0-
02	4615 X	660	-0-	-3955	-0-	660 2		N	-0-		-0-
03	868 X	846	-0-	-22	-0-	846 2		N	-0-		-0-
04	840 X	809	-0-	-31	-0-	809 2		N	-0-		-0-
05	868 X	845	-0-	-23	-0-	845 2		N	-0-		-0-
06	810 X	724	-0-	-86	-0-	724 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		T. A.	2157	-0-	2157	13728	2157 2	N	-0-	1 1		-0-
02		16371 X	2643	-0-	-13728	-0-	2642 2	1 9 N	1	1 1		-0-
03		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2854 2	1 9 N	1			1
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2799 2	1 9 N	1	1 1		1
*05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-	1 1		-0-
06		2820 X	2440	-0-	-380	-0-	2439 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

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

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

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	416	-0-	416	2298	416	2			N	-0-					-0-
02		3704 X	1406	-0-	-2298	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05		1550 X	492	-0-	-1058	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*06		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

01		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2672	2	2	9	N	2	7	1			2
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	2	2	9	N	2					4
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2					6
04		2580 N	2121	-0-	-459	-0-	2120	2	1	9	N	1					7
05		2790 N	1823	-0-	-967	-0-	1822	2	1	9	N	1	7	1			1
*06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2					3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

01		2945 X	2489	-0-	-456	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03		2697 X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04		2400 X	1920	-0-	-480	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05		2945 X	1360	-0-	-1585	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06		2850 X	1551	-0-	-1299	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

01		2418 N	1722	-0-	-696	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05		2449 N	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06		1980 N	1498	-0-	-482	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	3094	-0-	294	294	3094	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	5214	-0-	2114	2408	5214	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	4515	-0-	1515	3923	4515	2			N	-0-					-0-
*05		8848 X	4925	-0-	-3923	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HELBING WELL #: 665748 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC 800311															
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7787 - 7847			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	-0-			182
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308	3	N	-0-			182
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	80	1	1314	3	N	-0-			182
04	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	79	1	1291	3	N	-0-			182
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	93	1	1529	3	N	-0-			182
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1521	3	N	-0-			182

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7562 - 8923			
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	65	1	1066	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	59	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	3	N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	66	1	1089	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	59	1	975	3	N	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7630 - 7666			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7595 - 7629			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7651 - 7679
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7613 - 7976
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	59	1	959	3	N	-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	51	1	842	3	N	-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	N	-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	53	1	866	3	N	-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	N	-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	53	1	870	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	9044	PERF. 7578 - 7949
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	28	1	465	3	N	-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	24	1	394	3	N	-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	3	N	-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	3	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SOGO III LLC //CONT.// 800311														
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976														
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

01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67 1	1099 3	N		-0-			-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	53 1	869 3	N		-0-			-0-
03		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	58 1	956 3	N		-0-			-0-
04		1140 N	976	-0-	-164	-0-	56 1	920 3	N		-0-			-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	67 1	1101 3	N		-0-			-0-
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	57 1	933 3	N		-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959														
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	51 1	831 3	N		-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	47 1	778 3	N		-0-			-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	55 1	897 3	N		-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	53 1	863 3	N		-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	56 1	914 3	N		-0-			-0-
06		930 N	921	-0-	-9	-0-	53 1	868 3	N		-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963														
01		837 N	781	-0-	-56	-0-	45 1	736 3	N		-0-			-0-
02		728 N	723	-0-	-5	-0-	42 1	681 3	N		-0-			-0-
03		775 N	735	-0-	-40	-0-	42 1	693 3	N		-0-			-0-
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	43 1	701 3	N		-0-			-0-
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	44 1	715 3	N		-0-			-0-
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	41 1	673 3	N		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968														
01		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	115 1	1889 3	N		-0-			-0-
02		1848 N	1759	-0-	-89	-0-	101 1	1658 3	N		-0-			-0-
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	114 1	1863 3	N		-0-			-0-
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	158 1	2597 3	N		-0-			-0-
05		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	160 1	2617 3	N		-0-			-0-
*06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	144 1	2358 3	N		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111														
01		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	73 1	1195 3	N		-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 3	N		-0-			-0-
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71 1	1170 3	N		-0-			-0-
04		1230 N	1198	-0-	-32	-0-	69 1	1129 3	N		-0-			-0-
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74 1	1209 3	N		-0-			-0-
*06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70 1	1140 3	N		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035														
01		744 N	731	-0-	-13	-0-	42 1	689 3	N		-0-			61
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	39 1	633 3	N		-0-			61
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	689 3	N		-0-			61
04		720 N	692	-0-	-28	-0-	40 1	652 3	N		-0-			61
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	44 1	714 3	N		-0-			61
06		720 N	693	-0-	-27	-0-	40 1	653 3	N		-0-			61

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160		
M	O	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
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	54 1	883 3	N	-0-	-0-
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	47 1	772 3	N	-0-	-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57 1	941 3	N	-0-	-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61 1	1005 3	N	-0-	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	65 1	1065 3	N	-0-	-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	61 1	1006 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936		
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	67 1	1100 3	N	-0-	-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	59 1	960 3	N	-0-	-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	62 1	1009 3	N	-0-	-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	61 1	994 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160		
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	26 1	429 3	N	-0-	-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	23 1	381 3	N	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	426 3	N	-0-	-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	25 1	407 3	N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	N	-0-	-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	24 1	393 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171		
01	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	97 1	1598 3	N	-0-	-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	88 1	1439 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	96 1	1569 3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	92 1	1503 3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	95 1	1564 3	N	-0-	-0-
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	90 1	1482 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	101 1	1660 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1533	-0-	-7	-0-	88 1	1445 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	97 1	1587 3	N	-0-	-0-
04	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	91 1	1493 3	N	-0-	-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	100 1	1634 3	N	-0-	-0-
06	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	91 1	1496 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	95 1	1560 3	N	-0-	-0-
02	1512 N	1475	-0-	-37	-0-	85 1	1390 3	N	-0-	-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	93 1	1532 3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	89 1	1452 3	N	-0-	-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	95 1	1556 3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	89 1	1466 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352		
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	93 1	1519 3	N	-0-	-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	86 1	1404 3	N	-0-	-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	95 1	1560 3	N	-0-	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	91 1	1487 3	N	-0-	-0-
05	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	93 1	1521 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	82 1	1338 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	7	1	114	3	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159					
01	558	N	525	-0-	-33	30	1	495	3	N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	30	1	496	3	N	-0-			-0-
03	527	N	524	-0-	-3	30	1	494	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-			-0-
05	589	N	573	-0-	-16	33	1	540	3	N	-0-			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957					
01	2280	N	2280	-0-	-0-	131	1	2149	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	119	1	1953	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2163	-0-	-162	124	1	2039	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2076	-0-	-144	119	1	1957	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2213	-0-	-81	127	1	2086	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2047	-0-	-53	118	1	1929	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031					
01	868	N	860	-0-	-8	49	1	811	3	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	44	1	719	3	N	-0-			-0-
03	868	N	832	-0-	-36	48	1	784	3	N	-0-			-0-
04	840	N	751	-0-	-89	43	1	708	3	N	-0-			-0-
05	837	N	778	-0-	-59	45	1	733	3	N	-0-			-0-
06	810	N	763	-0-	-47	44	1	719	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063					
01	434	N	429	-0-	-5	25	1	404	3	N	-0-			-0-
02	448	N	413	-0-	-35	24	1	389	3	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-
06	450	N	440	-0-	-10	25	1	415	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
RIGGS "19"		WELL #:		2	RRCID ->	209293	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 7671 - 8119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 3	N		-0-		-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 3	N		-0-		-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	449 3	N		-0-		-0-	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	423 3	N		-0-		-0-	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	461 3	N		-0-		-0-	
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410 3	N		-0-		-0-	

RIGGS "19"		WELL #:		4	RRCID ->	212950	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 7813 - 7970		
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 3	N		-0-		-0-	
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	7 1	116 3	N		-0-		-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	N		-0-		-0-	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N		-0-		-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N		-0-		-0-	
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	10 1	160 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		
*12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5034 3	323 9	Y		294	176 1	398	
01	6107 X	4609	-0-	-1498	-0-	4541 3	68 9	Y		62	180 1	280	
02	5516 X	2252	-0-	-3264	-0-	2129 3	123 9	Y		112	178 1	214	
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y		-0-		214	
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y		-0-		214	
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y		-0-		214	
*06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4351 3	182 9	Y		165		379	

UPTON 'L' FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	250751	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF. N/A		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280 - 14590		
01	4061 X	2994	-0-	-1067	-0-	2951 3	43 9	Y		39		193	
02	3304 X	2007	-0-	-1297	-0-	1960 3	47 9	Y		43		236	
03	3658 X	2594	-0-	-1064	-0-	2517 3	77 9	Y		70	196 1	110	
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	2411 3	65 9	Y		59		169	
05	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2871 3	46 9	Y		42		211	
06	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	2560 3	40 9	Y		36		247	

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381 - 15153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11989		PERF.12268 - 13704
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	CODE	BALANCE
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6875	3	241	9	N	219	176
02	11424 X	7218	-0-	-4206	-0-	7000	3	218	9	N	198	183
03	12648 X	7497	-0-	-5151	-0-	7270	3	227	9	N	206	215
04	12240 X	7063	-0-	-5177	-0-	6807	3	256	9	N	233	264
05	8246 X	7203	-0-	-1043	-0-	6951	3	252	9	N	229	148
06	7740 X	6356	-0-	-1384	-0-	6123	3	233	9	N	212	360

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337 - 15489
01	2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2098	3	42	9	Y	38	119
02	2184 X	1704	-0-	-480	-0-	1686	3	18	9	Y	16	135
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2574	3	63	9	Y	57	103
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	3	52	9	Y	47	78
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2597	3	35	9	Y	32	44
06	2550 N	2052	-0-	-498	-0-	2023	3	29	9	Y	26	70

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272 - 14485
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8686	3	79	9	N	72	144
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5976	3	34	9	N	31	175
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5925	3	36	9	N	33	208
04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5331	3	35	9	N	32	240
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	3	22	9	N	20	81
06	3000 X	187	-0-	-2813	-0-	186	3	1	9	N	1	82

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11984		PERF.12365 - 16103
01	3379 X	2220	-0-	-1159	-0-	2206	3	14	9	Y	13	173
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3906	3	10	9	Y	9	182
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4766	3	91	9	Y	83	95
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	3	36	9	Y	33	128
05	4061 X	3753	-0-	-308	-0-	3729	3	24	9	Y	22	150
06	3930 X	3649	-0-	-281	-0-	3624	3	25	9	Y	23	173

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991		PERF.12260 - 15138
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	3	37	9	Y	34	206
02	3696 X	3494	-0-	-202	-0-	3460	3	34	9	Y	31	237
03	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3930	3	53	9	Y	48	108
04	3960 X	3855	-0-	-105	-0-	3847	3	8	9	Y	7	115
05	3937 X	3908	-0-	-29	-0-	3842	3	66	9	Y	60	175
06	3840 X	3200	-0-	-640	-0-	3178	3	22	9	Y	20	195

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12268 - 15019
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1232	3	25	9	N	23	117
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1090	3	21	9	N	19	136
03	1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1200	3	30	9	N	27	163
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1115	3	28	9	N	25	188
05	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1132	3	28	9	N	25	213
06	1200 N	1015	-0-	-185	-0-	1000	3	15	9	N	14	227

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049
01	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1304	3	17	9	Y	15	197
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	1384	3	22	9	Y	20	217
03	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1393	3	26	9	Y	24	241
04	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1231	3	15	9	Y	14	255
05	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1229	3	15	9	Y	14	103
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1017	3	28	9	Y	25	128

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	3	42	9	Y	38	54	91
02	2688	N	1816	-0-	-872	-0-	1798	3	18	9	Y	16		107
03	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2431	3	64	9	Y	58	71	94
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2856	3	52	9	Y	47	66	75
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2597	3	72	9	Y	65	64	76
06	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2023	3	29	9	Y	26		102

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874				
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	36	36
02	2156	N	1367	-0-	-789	-0-	1349	3	18	9	Y	16		52
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2002	3	31	9	Y	28	34	46
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1785	3	52	9	Y	47	32	61
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1948	3	36	9	Y	33	52	42
06	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	1264	3	29	9	Y	26		68

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500				
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2109	3	28	9	Y	25		200
02	2016	N	1246	-0-	-770	-0-	1210	3	36	9	Y	33		233
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	1988	3	44	9	Y	40	176	97
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2061	3	46	9	Y	42		139
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2208	3	34	9	Y	31		170
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2265	3	29	9	Y	26		196

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100				
01	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2661	3	18	9	N	16		284
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2825	3	11	9	N	10		294
03	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	2555	3	2	9	N	2	173	123
04	2820	X	1915	-0-	-905	-0-	1914	3	1	9	N	1		124
05	2914	X	1870	-0-	-1044	-0-	1868	3	2	9	N	2		126
06	2820	X	1960	-0-	-860	-0-	1957	3	3	9	N	3		129

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600				
01	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	2282	3	64	9	N	58		199
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	2333	3	68	9	N	62	173	88
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	2530	3	67	9	N	61		149
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2480	3	76	9	N	69		218
05	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2513	3	70	9	N	64	175	107
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	2335	3	68	9	N	62		169

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053				
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2661	3	24	9	N	22		162
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1412	3	25	9	N	23		185
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2555	3	53	9	N	48		233
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2734	3	39	9	N	35	169	99
05	3100	N	3148	-0-	48	48	3114	3	34	9	N	31		130
*06	2780	N	2732	-0-	-48	-0-	2710	3	22	9	N	20		150

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003				
01	3503	X	565	-0-	-2938	-0-	555	3	10	9	N	9		221
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	N	29	176	74
03	2697	X	722	-0-	-1975	-0-	703	3	19	9	N	17		91
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2436	3	23	9	N	21		112
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4484	3	88	9	N	80		192
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3009	3	75	9	N	68	160	100

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SM ENERGY COMPANY				788997								
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIES, DOVIE "16"				WELL #:	2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483 - 14817
01	DLQ G-10	3187	-0-	3187	3187	3054	3	133	9	Y	121	1 8 317
02	DLQ G-10	2929	-0-	2929	6116	2806	3	123	9	Y	112	429
03	DLQ G-10	3170	-0-	3170	9286	3030	3	140	9	Y	127	166 1 390
04	DLQ G-10	2286	-0-	2286	11572	2169	3	117	9	Y	106	319 1 177
05	14214 X	2642	-0-	-11572	-0-	2551	3	91	9	Y	83	1 8 259
06	3150 X	2757	-0-	-393	-0-	2271	3	397	4	Y	81	185 1 1 8 154
						89	9					

DAVIES, DOVIE 16				WELL #:	3H	RRCID ->	216052	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12215 - 15754
01	DLQ G-10	4702	-0-	4702	4702	4612	3	90	9	Y	82	1 8 237
02	DLQ G-10	4131	-0-	4131	8833	4054	3	77	9	Y	70	307
03	DLQ G-10	4464	-0-	4464	13297	4377	3	87	9	Y	79	119 1 267
04	DLQ G-10	3208	-0-	3208	16505	3134	3	74	9	Y	67	219 1 115
05	20248 X	3743	-0-	-16505	-0-	3686	3	57	9	Y	52	1 8 166
06	4560 X	3911	-0-	-649	-0-	3281	3	574	4	Y	51	119 1 1 8 97
						56	9					

DOVIE DAVIES 16				WELL #:	4H	RRCID ->	217300	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11886	PERF.12355 - 15943
01	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	5284	3	79	9	Y	72	1 8 177
02	DLQ G-10	4714	-0-	4714	10077	4646	3	68	9	Y	62	239
03	DLQ G-10	5093	-0-	5093	15170	5015	3	78	9	Y	71	93 1 217
04	DLQ G-10	3655	-0-	3655	18825	3590	3	65	9	Y	59	178 1 98
05	23098 X	4273	-0-	-18825	-0-	4222	3	51	9	Y	46	1 8 143
06	5190 X	4467	-0-	-723	-0-	3760	3	657	4	Y	45	102 1 1 8 85
						50	9					

DAVIS (PENNSYLVANIAN)				23380 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: UPTON			
SM ENERGY COMPANY				788997								
DAVIES, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	190706	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	13213	PERF.10244 - 10397
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
						PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/17						

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	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
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	21 1	874 3	Y	8	9 1		2
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	19 1	857 3	Y	7	7 1		2
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	23 1	915 3	Y	8	8 1		2
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	21 1	975 3	Y	8	8 1		2
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	22 1	966 3	Y	8	8 1		2
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19 1	954 3	Y	7	6 1		3

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	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
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110 1	2220 3	Y	-0-			83
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	116 1	2346 3	Y	45	101 1		27
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	122 1	2430 3	Y	22	30 1		19
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	129 1	2403 3	Y	26	30 1		15
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	138 1	2539 3	Y	-0-			15
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	134 1	2567 3	Y	58	36 1		37
01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	120 1	2291 3	Y	60	47 1		50
02	2464 N	1586	-0-	-878	-0-	80 1	1475 3	Y	28			78
03	2728 N	2507	-0-	-221	-0-	126 1	2363 3	Y	16	47 1		47
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	128 1	2223 3	Y	40	45 1		42
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	123 1	2251 3	Y	42	47 1		37
06	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	127 1	2170 3	Y	31	47 1		21

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
		WELL #:	1	RRCID -> 155629	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11881	PERF.10904 - 11140				
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
*07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	241 1 4 9	4842 3	Y	4	187 1	372
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	229 1 48 9	4610 3	Y	44		416
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	219 1 67 9	4363 3	Y	61		477
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	219 1	4090 3	Y	-0-		477
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	200 1 15 9	3689 3	Y	14		491
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	209 1 40 9	4009 3	Y	36		527
01	4898 X	3750	-0-	-1148	-0-	186 1 22 9	3542 3	Y	20		547
02	4312 X	3898	-0-	-414	-0-	198 1 53 9	3647 3	Y	48	183 1	412
03	4278 X	4069	-0-	-209	-0-	205 1 13 9	3851 3	Y	12		424
04	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	200 1 19 9	3480 3	Y	17		441
05	4309 X	3511	-0-	-798	-0-	180 1 28 9	3303 3	Y	25		466
06	4170 X	2787	-0-	-1383	-0-	154 1 12 9	2621 3	Y	11		477

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:	3	RRCID -> 157237	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 12926	PERF.10872 - 10992				
*07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	420 1 9 9	8444 3	Y	8		74
08	9486 X	7997	-0-	-1489	-0-	377 1 25 9	7595 3	Y	23	56 1	41
09	9180 X	7952	-0-	-1228	-0-	379 1 33 9	7540 3	Y	30		71
10	9486 X	7120	-0-	-2366	-0-	360 1 43 9	6717 3	Y	39	48 1	62
11	8580 X	6624	-0-	-1956	-0-	339 1 42 9	6243 3	Y	38	48 1	52
12	8866 X	1671	-0-	-7195	-0-	81 1 37 9	1553 3	Y	34	48 1	38
01	8153 X	7337	-0-	-816	-0-	365 1 32 9	6940 3	Y	29	44 1	23
02	7364 X	6906	-0-	-458	-0-	356 1	6550 3	Y	-0-		23
03	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	371 1 65 9	6957 3	Y	59	48 1	34
04	7050 X	6807	-0-	-243	-0-	366 1 62 9	6379 3	Y	56	48 1	42
05	7657 X	7054	-0-	-603	-0-	364 1	6690 3	Y	-0-		42
06	7410 X	6644	-0-	-766	-0-	366 1 40 9	6238 3	Y	36	48 1	30

MITCHELL, MARY 1		WELL #:	2	RRCID -> 158997	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11604 - 11722				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 2	RRCID -> 160662	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11046 - 11198					
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
*07	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	478 1	9624 3	Y	8		74
						9 9					
08	9114 X	8093	-0-	-1021	-0-	381 1	7687 3	Y	23	56 1	41
						25 9					
09	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	444 1	8833 3	Y	30		71
						33 9					
10	10106 X	9343	-0-	-763	-0-	473 1	8827 3	Y	39	48 1	62
						43 9					
11	9780 X	8013	-0-	-1767	-0-	410 1	7561 3	Y	38	48 1	52
						42 9					
12	10106 X	8755	-0-	-1351	-0-	431 1	8287 3	Y	34	48 1	38
						37 9					
01	9548 X	8271	-0-	-1277	-0-	412 1	7827 3	Y	29	44 1	23
						32 9					
02	8624 X	7020	-0-	-1604	-0-	362 1	6658 3	Y	-0-		23
03	9238 X	8032	-0-	-1206	-0-	403 1	7564 3	Y	59	48 1	34
						65 9					
04	8400 X	6759	-0-	-1641	-0-	364 1	6333 3	Y	56	48 1	42
						62 9					
05	8680 X	7194	-0-	-1486	-0-	372 1	6822 3	Y	-0-		42
06	7950 X	6202	-0-	-1748	-0-	342 1	5820 3	Y	36	48 1	30
						40 9					

CREEK RANCH 12		WELL #: 2	RRCID -> 161624	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10982 - 11142					
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35 1	668 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	29 1	538 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	29 1	544 3	Y	-0-		-0-
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	29 1	497 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	332	-0-	-288	-0-	17 1	315 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	85	-0-	-455	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1	RRCID -> 161990	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11059 - 11146					
01	3224 X	2150	-0-	-1074	-0-	107 1	2043 3	N	-0-		204
02	2436 X	1652	-0-	-784	-0-	84 1	1543 3	N	23	182 1	45
						25 9					
03	2387 X	1601	-0-	-786	-0-	81 1	1520 3	N	-0-		45
04	2220 X	1347	-0-	-873	-0-	73 1	1274 3	N	-0-		45
05	2139 X	1313	-0-	-826	-0-	68 1	1245 3	N	-0-		45
06	2070 X	1195	-0-	-875	-0-	66 1	1129 3	N	-0-		45

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 15		//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 #: 2		RRCID -> 168914	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 11746	PERF.10836 - 10854					
*07	08	5791 X 6006 X	5791 6006	-0- -0-	-0- -0-	274 1 283 1	5517 3 5714 3	N N	-0- 8			48 56
09	10	6322 X 6631 X	6322 6631	-0- -0-	-0- -0-	302 1 336 1	6001 3 6274 3	N N	17 19			73 92
11	12	5586 X 5944 X	5586 5944	-0- -0-	-0- -0-	286 1 293 1	5275 3 5623 3	N N	23 25			115 140
01	02	5542 X 4554 X	5542 4554	-0- -0-	-0- -0-	275 1 234 1	5236 3 4311 3	N N	28 8			168 176
03	04	6255 X 5751 X	6255 5751	-0- -0-	-0- -0-	315 1 311 1	5906 3 5421 3	N N	31 17			207 224
05	*06	5853 X 5494 X	5853 5494	-0- -0-	-0- -0-	301 1 303 1	5534 3 5166 3	N N	16 23	190 1		50 73
		CREEK RANCH 12		WELL #: 4	RRCID -> 175237	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11419 - 11752				
01	02	7130 X 6440 X	5600 5339	-0- -0-	-1530 -1101	279 1 273 1	5303 3 5021 3	N N	16 41	191 1		223 73
03	04	7130 X 5940 X	5636 5256	-0- -0-	-1494 -684	283 1 283 1	5313 3 4939 3	N N	36 31			109 140
05	06	5921 X 5730 X	5329 4720	-0- -0-	-592 -1010	274 1 260 1	5025 3 4423 3	N N	27 34			167 201
		CREEK RANCH 11		WELL #: 4	RRCID -> 184991	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 12026	PERF.11059 - 11102				
01	02	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
03	04	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
05	06	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
		MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3	RRCID -> 185441	COMPL. DATE 08/06/2001	TOTAL DEPTH 12561	PERF.11628 - 11662				
01	02	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
03	04	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
05	06	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*07	20739 X	19644	-0-	-1095	-0-	928	1	18664	3	N	47	229
						52	9					
08	21173 X	19328	-0-	-1845	-0-	908	1	18309	3	N	101	151
						111	9				179	
09	20490 X	18851	-0-	-1639	-0-	900	1	17889	3	N	56	207
						62	9					
10	21173 X	19127	-0-	-2046	-0-	969	1	18088	3	N	64	271
						70	9					
11	19650 X	18443	-0-	-1207	-0-	946	1	17442	3	N	50	134
						55	9				187	
12	19654 X	19437	-0-	-217	-0-	957	1	18379	3	N	92	226
						101	9					
01	19344 X	18719	-0-	-625	-0-	932	1	17713	3	N	67	109
						74	9				184	
02	17472 X	16923	-0-	-549	-0-	873	1	16050	3	N	-0-	109
03	19251 X	18824	-0-	-427	-0-	942	1	17697	3	N	168	277
						185	9					
04	18630 X	18029	-0-	-601	-0-	976	1	17001	3	N	47	134
						52	9				190	
05	19282 X	18586	-0-	-696	-0-	957	1	17576	3	N	48	182
						53	9					
06	18210 X	17732	-0-	-478	-0-	983	1	16749	3	N	-0-	182

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172			
*07	8990 X	8916	-0-	-74	-0-	419	1	8420	3	N	70	249
						77	9					
08	8990 X	8773	-0-	-217	-0-	411	1	8281	3	N	74	148
						81	9				175	
09	8700 X	8546	-0-	-154	-0-	405	1	8061	3	N	73	221
						80	9					
10	8990 X	8863	-0-	-127	-0-	446	1	8328	3	N	81	126
						89	9				176	
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	458	1	8432	3	N	95	221
						105	9					
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	445	1	8547	3	N	86	307
						95	9					
01	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	443	1	8432	3	N	35	154
						39	9				188	
02	8288 X	8067	-0-	-221	-0-	416	1	7651	3	N	-0-	154
03	9176 X	8151	-0-	-1025	-0-	402	1	7548	3	N	183	147
						201	9				190	
04	8880 X	7447	-0-	-1433	-0-	404	1	7043	3	N	-0-	147
05	9021 X	7838	-0-	-1183	-0-	405	1	7433	3	N	-0-	147
06	8640 X	7687	-0-	-953	-0-	414	1	7057	3	N	196	156
						216	9				187	

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 11			//CONT.//	23932 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: TERRELL			
			//CONT.//	172232		WELL #:	5	RRCID ->	191106	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10776 - 10850
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	806	1	16211	3	N	214	187	1	303
						235	9							
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	789	1	15913	3	N	13			316
						14	9							
09	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	771	1	15327	3	N	19			335
						21	9							
10	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	819	1	15281	3	N	28			363
						31	9							
11	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	812	1	14971	3	N	36			399
						40	9							
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	792	1	15223	3	N	9			408
						10	9							
01	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	792	1	15053	3	N	92	193	1	307
						101	9							
02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	730	1	13424	3	N	62			369
						68	9							
03	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	788	1	14788	3	N	33			402
						36	9							
04	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	818	1	14259	3	N	25			427
						28	9							
05	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	800	1	14690	3	N	23			450
						25	9							
*06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	820	1	13976	3	N	38	189	1	299
						42	9							

MITCHELL, ALEX 1			WELL #:	9	RRCID ->	191350	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10882 - 11055			
*07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	320	1	6446	3	Y	8			46
						9	9							
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	324	1	6526	3	Y	23	35	1	34
						25	9							
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	333	1	6625	3	Y	31			65
						34	9							
10	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	336	1	6268	3	Y	39	44	1	60
						43	9							
11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	300	1	5522	3	Y	37	46	1	51
						41	9							
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	287	1	5517	3	Y	35	48	1	38
						39	9							
01	7161 X	5719	-0-	-1442	-0-	284	1	5403	3	Y	29	44	1	23
						32	9							
02	6468 X	5286	-0-	-1182	-0-	273	1	5013	3	Y	-0-			23
03	6572 X	5813	-0-	-759	-0-	291	1	5457	3	Y	59	48	1	34
						65	9							
04	5790 X	5638	-0-	-152	-0-	303	1	5273	3	Y	56	48	1	42
						62	9							
05	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	298	1	5469	3	Y	-0-			42
06	5670 X	5614	-0-	-56	-0-	309	1	5265	3	Y	36	48	1	30
						40	9							

CREEK RANCH 12			WELL #:	5	RRCID ->	191589	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11172 - 11300			
01	1085 N	798	-0-	-287	-0-	40	1	758	3	N	-0-			119
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	37	1	677	3	N	-0-			119
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	42	1	779	3	N	-0-			119
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	6			125
						7	9							
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	N	5			130
						6	9							
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	N	9			139
						10	9							

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY INDEPENDENCE 13		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177		PERF.11114 - 11230						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10880 - 11264						
*07	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	3	N	37				271
							41	9								
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	497	1	10017	3	N	25				296
							28	9								
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	493	1	9811	3	N	23	181	1		138
							25	9								
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	478	1	8929	3	N	51				189
							56	9								
11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	514	1	9479	3	N	36				225
							40	9								
12	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	507	1	9742	3	N	64				289
							70	9								
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	486	1	9248	3	N	32	193	1		128
							35	9								
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	454	1	8350	3	N	56				184
							62	9								
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	491	1	9227	3	N	47				231
							52	9								
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	510	1	8879	3	N	33				264
							36	9								
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	497	1	9133	3	N	48	190	1		122
							53	9								
*06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	510	1	8684	3	N	30				152
							33	9								

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11244 - 12208						
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	16	1	305	3	N	-0-				183
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	15	1	282	3	N	-0-				183
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	N	-0-				183
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-				183
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-				183
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	301	3	N	-0-				183

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	206	1	4140	3	Y	73	182 1	79
						80	9						
08	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	208	1	4199	3	Y	89		168
						98	9						
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	208	1	4131	3	Y	201	181 1	188
						221	9						
10	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	226	1	4223	3	Y	-0-		188
11	4350 X	4281	-0-	-69	-0-	218	1	4023	3	Y	36		224
						40	9						
12	4681 X	3898	-0-	-783	-0-	190	1	3641	3	Y	61	178 1	107
						67	9						
01	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	217	1	4120	3	Y	42		149
						46	9						
02	4116 X	1923	-0-	-2193	-0-	99	1	1824	3	Y	-0-		149
03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	268	1	5041	3	Y	134	182 1	101
						147	9						
04	4230 X	3993	-0-	-237	-0-	215	1	3741	3	Y	34		135
						37	9						
05	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	217	1	3991	3	Y	47		182
						52	9						
06	4410 X	4042	-0-	-368	-0-	220	1	3745	3	Y	70	190 1	62
						77	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				
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
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	33		103
						36	9						
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	34		137
						37	9						
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	11		148
						12	9						
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	19		167
						21	9						
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	34		201
						37	9						
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	N	54		255
						59	9						

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY INDEPENDENCE 13		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942					
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
*07	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	161	1	3238	3	Y	-0-			-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	226	89	1	137
						249	9							
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	3	Y	108	149	1	96
						119	9							
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	208	1	3878	3	Y	127	148	1	75
						140	9							
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	201	1	3711	3	Y	-0-			75
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	202	1	3882	3	Y	175	139	1	111
						193	9							
01	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	189	1	3587	3	Y	180	142	1	149
						198	9							
02	3808 X	3743	-0-	-65	-0-	188	1	3463	3	Y	84			233
						92	9							
03	4216 X	4068	-0-	-148	-0-	203	1	3811	3	Y	49	142	1	140
						54	9							
04	4080 X	3991	-0-	-89	-0-	209	1	3648	3	Y	122	136	1	126
						134	9							
05	4216 X	4202	-0-	-14	-0-	210	1	3852	3	Y	127	142	1	111
						140	9							
06	4020 X	3994	-0-	-26	-0-	216	1	3676	3	Y	93	141	1	63
						102	9							

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1			//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
			WELL #: 6	RRCID -> 168853	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 12252	PERF.11392	- 11606			
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
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	104 1 31 9	2098 3	Y	28		54
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	102 1 12 9	2063 3	Y	11		65
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	101 1 15 9	2013 3	Y	14		79
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	107 1 6 9	2004 3	Y	5		84
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	103 1 13 9	1896 3	Y	12		96
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	103 1 50 9	1985 3	Y	45	98 1	43
01	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99 1 15 9	1873 3	Y	14		57
02	1848 N	1802	-0-	-46	-0-	93 1	1709 3	Y	-0-		57
03	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	99 1	1852 3	Y	-0-		57
04	1920 N	1772	-0-	-148	-0-	95 1 18 9	1659 3	Y	16		73
05	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	97 1	1787 3	Y	14		87
06	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	15 9 89 1	1515 3	Y	-0-		87
CREEK RANCH 14			WELL #: 2	RRCID -> 171184	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11016	- 11236			
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	4 1	76 3	N	-0-		177
02	252 N	134	-0-	-118	-0-	7 1	127 3	N	-0-		177
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1 22 9	209 3	N	20		197
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1 89 9	447 3	N	81	184 1	94
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24 1 40 9	444 3	N	36		130
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1 37 9	379 3	N	34		164
CREEK RANCH 11			WELL #: 4	RRCID -> 175192	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 12026	PERF.11466	- 11710			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 4			WELL #: 1	RRCID -> 180236	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 12319	PERF.11498	- 12270			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 8	RRCID -> 188086	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11604 - 12368					
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
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	181 1	3439 3	Y	17		21
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	19 9					21
03	4743 X	2975	-0-	-1768	-0-	153 1	2804 3	Y	-0-		21
04	4590 X	2786	-0-	-1804	-0-	150 1	2825 3	Y	-0-		21
05	4743 X	2698	-0-	-2045	-0-	150 1	2613 3	Y	21		42
06	3510 X	2304	-0-	-1206	-0-	23 9					61
						138 1	2539 3	Y	19		61
						21 9					61
						128 1	2176 3	Y	-0-		61
CREEK RANCH 11		WELL #: 5	RRCID -> 188161	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.11154 - 12242					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H	RRCID -> 188488	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11350 - 12042					
01	3782 X	2164	-0-	-1618	-0-	107 1	2025 3	Y	29	44 1	23
02	3416 X	1971	-0-	-1445	-0-	32 9					23
03	3782 X	2186	-0-	-1596	-0-	102 1	1869 3	Y	-0-		23
04	3660 X	1407	-0-	-2253	-0-	107 1	2014 3	Y	59	48 1	34
05	2325 X	2091	-0-	-234	-0-	65 9					42
06	2130 X	1828	-0-	-302	-0-	73 1	1272 3	Y	56	48 1	42
						62 9					42
						108 1	1983 3	Y	-0-		42
						99 1	1689 3	Y	36	48 1	30
						40 9					30
CREEK RANCH -12-		WELL #: 6	RRCID -> 206167	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 12320	PERF.11258 - 12180					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY -4-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 7	RRCID -> 211864	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 12356	PERF.11252 - 12356					
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
*07	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	253 1 31 9	5094 3	N	28		137
08	6138 X	5429	-0-	-709	-0-	255 1 43 9	5131 3	N	39		176
09	5940 X	5323	-0-	-617	-0-	253 1 44 9	5026 3	N	40		216
10	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	268 1 21 9	4997 3	N	19	176 1	59
11	5460 X	5299	-0-	-161	-0-	270 1 46 9	4983 3	N	42		101
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	270 1 45 9	5186 3	N	41		142
01	5456 X	5330	-0-	-126	-0-	264 1 37 9	5029 3	N	34		176
02	4928 X	4892	-0-	-36	-0-	252 1	4640 3	N	-0-		176
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	274 1 88 9	5146 3	N	80	189 1	67
04	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	289 1 15 9	5039 3	N	14		81
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	286 1 37 9	5243 3	N	34		115
06	5340 X	5331	-0-	-9	-0-	296 1	5035 3	N	-0-		115
CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R	RRCID -> 223111	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 11582	PERF.10972 - 11091					
*07	12183 X	11196	-0-	-987	-0-	530 1 9 9	10657 3	N	8		259
08	12648 X	10798	-0-	-1850	-0-	509 1 24 9	10265 3	N	22		281
09	12240 X	10628	-0-	-1612	-0-	508 1 28 9	10092 3	N	25		306
10	12648 X	10637	-0-	-2011	-0-	540 1 11 9	10086 3	N	10	183 1	133
11	11460 X	10259	-0-	-1201	-0-	527 1 21 9	9711 3	N	19		152
12	11191 X	10877	-0-	-314	-0-	536 1 45 9	10296 3	N	41		193
01	10912 X	10411	-0-	-501	-0-	519 1 31 9	9861 3	N	28		221
02	9856 X	9402	-0-	-454	-0-	483 1 33 9	8886 3	N	30		251
03	10757 X	10287	-0-	-470	-0-	518 1 36 9	9733 3	N	33		284
04	10410 X	9780	-0-	-630	-0-	529 1 36 9	9215 3	N	33	190 1	127
05	10788 X	10140	-0-	-648	-0-	522 1 31 9	9587 3	N	28		155
06	10080 X	9526	-0-	-554	-0-	528 1 6 9	8992 3	N	5		160
CREEK RANCH -12-		WELL #: 1	RRCID -> 227510	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11084 - 11140					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

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
*07	5611 X	5453	-0-	-158	-0-	256	1	5157	3	N	36					212
						40	9									
08	5704 X	5603	-0-	-101	-0-	263	1	5293	3	N	43	185	1			70
						47	9									
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	277	1	5498	3	N	36					106
						40	9									
10	5704 X	5690	-0-	-14	-0-	287	1	5360	3	N	39					145
						43	9									
11	5430 X	3948	-0-	-1482	-0-	201	1	3701	3	N	42					187
						46	9									
12	5952 X	5845	-0-	-107	-0-	286	1	5491	3	N	62	190	1			59
						68	9									
01	5952 X	5177	-0-	-775	-0-	257	1	4889	3	N	28					87
						31	9									
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	275	1	5048	3	N	55					142
						61	9									
03	5797 X	4983	-0-	-814	-0-	250	1	4689	3	N	40					182
						44	9									
04	5610 X	4946	-0-	-664	-0-	267	1	4649	3	N	27					209
						30	9									
05	5952 X	4183	-0-	-1769	-0-	214	1	3938	3	N	28	188	1			49
						31	9									
06	5760 X	4411	-0-	-1349	-0-	243	1	4148	3	N	18					67
						20	9									

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

*07	13330 X	10860	-0-	-2470	-0-	514	1	10346	3	N	-0-					182
08	14353 X	10684	-0-	-3669	-0-	504	1	10160	3	N	18					200
						20	9									
09	13890 X	10503	-0-	-3387	-0-	502	1	9973	3	N	25					225
						28	9									
10	14353 X	10639	-0-	-3714	-0-	539	1	10055	3	N	41	172	1			94
						45	9									
11	11220 X	9977	-0-	-1243	-0-	512	1	9437	3	N	25					119
						28	9									
12	10850 X	10122	-0-	-728	-0-	499	1	9577	3	N	42					161
						46	9									
01	10757 X	10061	-0-	-696	-0-	502	1	9538	3	N	19					180
						21	9									
02	9716 X	9206	-0-	-510	-0-	475	1	8731	3	N	-0-					180
03	10540 X	10106	-0-	-434	-0-	509	1	9554	3	N	39					219
						43	9									
04	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	572	1	9972	3	N	71	190	1			100
						78	9									
05	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	583	1	10698	3	N	-0-					100
*06	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	590	1	10048	3	N	-0-					100

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	278	1	5594	3	Y	23	221
08	6045 X	5765	-0-	-280	-0-	25	9	5474	3	Y	17	238
09	5670 X	5579	-0-	-91	-0-	19	9	5300	3	Y	11	249
10	5890 X	5458	-0-	-432	-0-	267	1	5169	3	Y	11	260
11	5700 X	5047	-0-	-653	-0-	12	9	4769	3	Y	17	277
12	5890 X	5270	-0-	-620	-0-	259	1	4989	3	Y	19	296
01	5673 X	5331	-0-	-342	-0-	19	9	5046	3	Y	18	134
02	5124 X	4881	-0-	-243	-0-	20	9	4629	3	Y	-0-	134
03	5394 X	5246	-0-	-148	-0-	265	1	4946	3	Y	34	168
04	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	26	9	4626	3	Y	12	180
05	5394 X	4930	-0-	-464	-0-	13	9	4662	3	Y	13	193
06	5220 X	4384	-0-	-836	-0-	254	1	4141	3	Y	-0-	193
						14	9					
						243	1					
CREEK RANCH 10				WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408		
01	6076 X	5222	-0-	-854	-0-	261	1	4961	3	N	-0-	100
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	226	1	4163	3	N	-0-	100
03	5735 X	4644	-0-	-1091	-0-	235	1	4409	3	N	-0-	100
04	5550 X	4301	-0-	-1249	-0-	233	1	4068	3	N	-0-	100
05	5766 X	4228	-0-	-1538	-0-	218	1	4010	3	N	-0-	100
06	5010 X	4262	-0-	-748	-0-	236	1	4026	3	N	-0-	100
MITCHELL, ALEX 1				WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	8091	7815	-0-	-276	-0-	370	1	7445	3	N	-0-		450
08	8091	7367	-0-	-724	-0-	348	1	7019	3	N	-0-		450
09	7770 #	6695	-0-	-1075	-0-	321	1	6374	3	N	-0-		450
10	8029 #	6713	-0-	-1316	-0-	341	1	6372	3	N	-0-		450
11	7710 #	6341	-0-	-1369	-0-	326	1	6015	3	N	-0-		450
12	7812 #	6693	-0-	-1119	-0-	331	1	6361	3	N	1	185	266
						1	9						
01	6975	6836	-0-	-139	-0-	342	1	6494	3	N	-0-		266
02	6769	6769	-0-	-0-	-0-	349	1	6420	3	N	-0-		266
03	7787	7787	-0-	-0-	-0-	394	1	7393	3	N	-0-		266
04	7150	7150	-0-	-0-	-0-	388	1	6762	3	N	-0-		266
05	6975	6655	-0-	-320	-0-	344	1	6311	3	N	-0-		266
06	6750	5855	-0-	-895	-0-	325	1	5530	3	N	-0-		266

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	465 X	451	-0-	-14	-0-	39	1	412	3	N	-0-		-0-
02	420 X	414	-0-	-6	-0-	41	1	373	3	N	-0-		-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-		-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	-0-		-0-
05	465 X	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	3	N	-0-		-0-
06	450 X	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	3	N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-		-0-
02	1176 X	604	-0-	-572	-0-	60	1	544	3	N	-0-		-0-
03	1302 X	708	-0-	-594	-0-	64	1	644	3	N	-0-		-0-
04	1260 X	480	-0-	-780	-0-	40	1	440	3	N	-0-		-0-
05	1147 X	509	-0-	-638	-0-	54	1	455	3	N	-0-		-0-
06	1110 X	349	-0-	-761	-0-	37	1	312	3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
 HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

M	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
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	126	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1230	-0-	-114	-0-	123	1	1107	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	113	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	119	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	119	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	116	1	974	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-					-0-
02	644 N	514	-0-	-130	-0-	51	1	463	3	N	-0-					-0-
03	651 N	392	-0-	-259	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
04	690 N	396	-0-	-294	-0-	33	1	363	3	N	-0-					-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	52	1	434	3	N	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

M	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
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-					-0-
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	3	N	-0-					-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	699	3	N	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	67	1	558	3	N	-0-					-0-
06	840 N	589	-0-	-251	-0-	63	1	526	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

M	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
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-					-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	3	N	-0-					-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	37	1	312	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M	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
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	54	1	565	3	N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	-0-					-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-					-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
05	806 N	694	-0-	-112	-0-	74	1	620	3	N	-0-					-0-
06	840 N	676	-0-	-164	-0-	72	1	604	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878						
M	O	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	BALANCE
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	81	1	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	83	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	84	1	844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	69	1	751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	833	-0-	-97	-0-	89	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	851	-0-	-49	-0-	91	1	760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733						
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	604	-0-	-152	-0-	60	1	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	67	1	725	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	64	1	538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	65	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048						
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	67	1	707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	604	-0-	-208	-0-	60	1	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	778	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	69	1	579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	632	-0-	-208	-0-	67	1	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784						
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	85	1	895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	806	-0-	-146	-0-	81	1	725	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	79	1	855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	94	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-	88	1	741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559						
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	49	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	371	-0-	-139	-0-	40	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747						
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	72	1	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	67	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	72	1	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	70	1	585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	49	1	518	3	N	-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	51	1	463	3	N	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	555	3	N	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	3	N	-0-
06	600 N	436	-0-	-164	-0-	46	1	390	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925		
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	31	1	330	3	N	-0-
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	27	1	242	3	N	-0-
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	16	1	156	3	N	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155		
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	60	1	544	3	N	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	N	-0-
04	810 N	736	-0-	-74	-0-	62	1	674	3	N	-0-
05	682 N	463	-0-	-219	-0-	49	1	414	3	N	-0-
06	690 N	632	-0-	-58	-0-	67	1	565	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	56	1	503	3	N	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	3	N	-0-
04	1110 N	792	-0-	-318	-0-	67	1	725	3	N	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	-0-
06	870 N	589	-0-	-281	-0-	63	1	526	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854		
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	895	3	N	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	79	1	855	3	N	-0-
05	899 N	694	-0-	-205	-0-	74	1	620	3	N	-0-
06	840 N	720	-0-	-120	-0-	77	1	643	3	N	-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133		
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	31	1	282	3	N	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	N	-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114		
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	636	3	N	-0-
02	588 N	470	-0-	-118	-0-	47	1	423	3	N	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	79	1	855	3	N	-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	3	N	-0-
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	49	1	409	3	N	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602		
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	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	99 1	1036 3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	87 1	785 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	928	-0-	-188	-0-	84 1	844 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	93 1	1010 3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	94 1	786 3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	698	-0-	-202	-0-	74 1	624 3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	99 1	1036 3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	87 1	785 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	904	-0-	-181	-0-	82 1	822 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	100 1	1088 3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	96 1	806 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	857 3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570		
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	79 1	824 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	671	-0-	-393	-0-	67 1	604 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	98 1	978 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	100 1	1088 3	N	-0-	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	94 1	786 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-	88 1	741 3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741		
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	16 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	16 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 1	133 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	14 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	20 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	14 1	117 3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909		
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56 1	589 3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	58 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	53 1	533 3	N	-0-	-0-	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	59 1	648 3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	59 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	60 1	507 3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	7 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	3	N	-0-				-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	604	3	N	-0-				-0-
03	806 N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	N	-0-				-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	64	1	699	3	N	-0-				-0-
05	744 N	463	-0-	-281	-0-	49	1	414	3	N	-0-				-0-
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	70	1	585	3	N	-0-				-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725						
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-				-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-				-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-				-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-				-0-

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578						
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-				-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-				-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-				-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-				-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744						
01	1085 N	851	-0-	-234	-0-	74	1	777	3	N	-0-				-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	78	1	705	3	N	-0-				-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1111	3	N	-0-				-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	90	1	984	3	N	-0-				-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	89	1	744	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	102	1	857	3	N	-0-				-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953						
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	90	1	942	3	N	-0-				-0-
02	952 N	537	-0-	-415	-0-	54	1	483	3	N	-0-				-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	3	N	-0-				-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	69	1	751	3	N	-0-				-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	916	-0-	-254	-0-	98	1	818	3	N	-0-				-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818						
01	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	99	1	1036	3	N	-0-				-0-
02	1540 N	1253	-0-	-287	-0-	125	1	1128	3	N	-0-				-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	N	-0-				-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	3	N	-0-				-0-
05	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	109	1	910	3	N	-0-				-0-
06	1050 N	959	-0-	-91	-0-	102	1	857	3	N	-0-				-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920						
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-				-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	41	1	373	3	N	-0-				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	-0-				-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	3	N	-0-				-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7C

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445							
NOBLES		WELL #:		12	RRCID ->	214364	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8680 - 9170
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63 1	660 3	N	-0-		-0-
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	63 1	564 3	N	-0-		-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	58 1	578 3	N	-0-		-0-
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	43 1	466 3	N	-0-		-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	67 1	558 3	N	-0-		-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	74 1	624 3	N	-0-		-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
VAUGHAN 84		WELL #:		1	RRCID ->	168037	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7552 - 7594
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAUGHAN 83		WELL #:		2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7632 - 7660
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1	3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	19 4	8 9	Y	7	9 1	1
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355 4	8 9	Y	7	7 1	1
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 4	6 9	Y	5	6 1	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 4	7 9	Y	6	5 1	1
06	360 N	240	-0-	-120	-0-	232 4	8 9	Y	7	8 1	-0-

VAUGHAN 83		WELL #:		1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7554
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 K	-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
01	DLQ G-10	35	-0-	35	10788	35 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10788			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10788			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	131	-0-	131	10919	131 2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10919			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10919			N	NO RPT		-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC		458821		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821													
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034													
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110													
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-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													
01		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		82	-0-	82	143	82 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		266	-0-	266	409	266 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	409			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	409			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													
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
HULEN OPERATING COMPANY 412402													
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440													
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		39	-0-	39	80	39 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	140	60 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	140			Y	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	358 2	77 9	Y	161
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	326 2	42 9	Y	37
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	365 2	18 9	Y	53
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	361 2	79 9	Y	125
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	Y	18
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	369 2	50 9	Y	63

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 282038	COMPL. DATE 11/25/1968	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6281 - 6338	
*03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	217 #	116	-0-	-101	-0-	116 2		N	-0-
*06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-

SIANA OIL & GAS				779259					
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		3	RRCID -> 078274	COMPL. DATE 07/29/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6240 - 6351	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC				278879					
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 166841	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 5662 - 6213	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OXY USA INC.				630591					
JONES 11		WELL #:		1	RRCID -> 161534	COMPL. DATE 01/14/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6084 - 6110	
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	60
02	364 #	325	-0-	-39	-0-	325 2		N	60
03	403 #	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	60
04	390 #	318	-0-	-72	-0-	318 2		N	60
*05	372 #	171	-0-	-201	-0-	171 2		N	60
*06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	60

DOVE CREEK (CANYON -C-) UNIT PETROLEUM COMPANY WINTERBOTHAM "780"		//CONT.//	25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN								
			877099											
		WELL #:	1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6391 - 6402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1208	-0-	-249	-0-	16	1	1175	3	Y	15			27
02	1260 #	978	-0-	-282	-0-	14	1	964	3	Y	-0-			27
03	1426 #	777	-0-	-649	-0-	16	1	761	3	Y	-0-			27
04	1230 #	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	3	Y	-0-			27
05	1271 #	333	-0-	-938	-0-	15	1	318	3	Y	-0-			27
06	1170 #	1006	-0-	-164	-0-	15	1	991	3	Y	-0-			27

WINTERBOTHAM "779"		WELL #:	1	RRCID ->	141053	COMPL. DATE	03/22/1992	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5634 - 6349			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

VERDAD OIL & GAS CORPORATION THORP		WELL #:	1	RRCID ->	120786	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6116 - 6168			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

WINTERBOTHAM		WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6091 - 6141			
01	465 #	285	-0-	-180	-0-	256	2	29	9	N	26			118
02	280 #	265	-0-	-15	-0-	236	2	29	9	N	26			144
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	263	2	34	9	N	31			175
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	222	2	18	9	N	16			191
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	282	2	32	9	N	29	175	1	6 8
*06	405 R	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24			63

THORP		WELL #:	3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6113 - 6160			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

7S OIL & GAS, LLC WINTERBOTHAM "J"		WELL #:	1	RRCID ->	091782	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5739 - 6339			
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			196
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			196
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			196
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			196

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
//CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992												
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02		867 R	867	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3	51	9	73
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05		961 #	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					73
06		930 # NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					73

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458												
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					58
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					58
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	DLQ	G-10	3070	-0-	3070	3070	3070	3070	1			16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*04		3070 R	-0-	-0-	-3070	-0-	-0-					16
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					16
06		450 # NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					16

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099												
01		11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					289
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					289
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					289
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					289
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					289
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					289

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268												
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					90

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992										
TWEEDY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	151696	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	5509 - 6160		
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
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	153	3	1	9	Y	1			6
*02	335 O	181	-0-	-154	154	181	1			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			6
*04	154 R	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-			6
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			6
06	180 # NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			6

WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		4	RRCID ->	151729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5552 - 6210		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

TWEEDY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	151731	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5525 - 6102		
01	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	2618	3			Y	-0-			65
02	4576 R	1958	-0-	-2618	-0-	1958	1			Y	-0-			65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			65
06	660 # NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			65

TWEEDY		WELL #:		2	RRCID ->	209096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5590 - 6254		
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			36
02	276 R	218	-0-	-58	-0-	218	1			Y	-0-			36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			36
06	240 # NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			36

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

FORTUNE ENERGY, INC.				278757										
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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
01		1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
02		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
03		1116 #	880	-0-	-236	-0-	880 2		N	-0-			-0-
04		1080 #	123	-0-	-957	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05		1116 #	111	-0-	-1005	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06		1080 #	52	-0-	-1028	-0-	52 2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 - 6545					
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02		84 #	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		150 #	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		155 #	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06		150 #	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 - 6461				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		2	RRCID -> 078359	COMPL. DATE 08/18/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6368 - 6533					
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		196 #	187	-0-	-9	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03		372 #	191	-0-	-181	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04		360 #	166	-0-	-194	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05		372 #	176	-0-	-196	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A					
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		3	RRCID ->	154528	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

01	DLQ	G-10	271	-0-	271	1630	271	3	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	1787	157	3	Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	175	-0-	175	1962	175	3	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	118	-0-	118	2080	118	3	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	2199	119	3	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2199			Y	NO RPT			-0-		

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		5	RRCID ->	250711	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6436 - 6607			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TREK RESOURCES, INC.				867578											
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083184	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6504 - 6537			
01	279	#	255	-0-	-24	-0-	16	1	228	2	N	10	17	1	24
							11	9							
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	13	1	182	2	N	7			31
							8	9							
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	16	1	221	2	N	5			36
							6	9							
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	15	1	213	2	N	8	18	1	26
							9	9							
05	248	#	211	-0-	-37	-0-	13	1	192	2	N	5	17	1	14
							6	9							
*06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	7			21
							8	9							

DUFF, A. H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	132182	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	6608 - 6659			
01	372	#	347	-0-	-25	-0-	21	1	305	2	Y	19	34	1	47
							21	9							
02	336	#	275	-0-	-61	-0-	17	1	243	2	Y	14			61
							15	9							
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	21	1	295	2	Y	12			73
							13	9							
04	330	#	319	-0-	-11	-0-	20	1	284	2	Y	14	35	1	52
							15	9							
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	18	1	255	2	Y	10	33	1	29
							11	9							
*06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	13			42
							14	9							

DUFF, A. H. ESTATE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282157	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6489 - 6547			
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-			152
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	N	-0-			152
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-			152
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-			152
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			152
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-			152

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					
DUFF, ALICE '1193'				WELL #: 1	RRCID -> 093355	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 6485	- 6518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	16 1	191 3	N	-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	14 1	181 3	N	-0-
03	341 #	217	-0-	-124	-0-	16 1	201 3	N	-0-
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	14 1	152 3	N	-0-
05	217 #	41	-0-	-176	-0-	4 1	37 3	N	-0-
*06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	N	-0-

7S OIL & GAS, LLC				954992					
WINTERBOTHAM				WELL #: 6	RRCID -> 112310	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5873	- 6587
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21		Y	-0-	81
02	21 R	-0-	-0-	-21	-0-		Y	-0-	81
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	81
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	81
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	81
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	81

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
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2	Y	-0-	-0-
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-	-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-	-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-	-0-
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	139 2	Y	-0-	-0-

OXY USA INC.				630591					
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 2	RRCID -> 116008	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5682	- 5702
01	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-	-0-
04	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	-0-
05	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	-0-
*06	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-

JONES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163454	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5516	- 5657
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

WINTERBOTHAM, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 227124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 5759	- 5838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION														
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572														
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 #	2861	-0-	-983	-0-	2861	2		N	-0-			52
02		3472 #	2416	-0-	-1056	-0-	2416	2		N	-0-			52
03		3844 #	3262	-0-	-582	-0-	3262	2		N	-0-			52
04		3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			52
05		2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			52
06		3150 #	2793	-0-	-357	-0-	2793	2		N	-0-			52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458														
01		2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	2781	2	18	9	N	16	4 8	85
02		2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2883	2	4	9	N	4		89
03		2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6		95
04		2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	N	4	1 8	98
05		2945 #	2654	-0-	-291	-0-	2645	2	9	9	N	8		106
06		2850 #	2362	-0-	-488	-0-	2359	2	3	9	N	3		109

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 6		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2017														

7S OIL & GAS, LLC 954992														
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788														
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	291			Y	-0-			26
02		291 R	-0-	-0-	-291	-0-				Y	32			58
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794														
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	276			Y	-0-			14
02		284 R	-0-	-0-	-276	-0-		8 1		Y	-0-			14
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			14
06		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			14

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852														
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			78
02		186 R	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			78
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1			79
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			81
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			81

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992										
TWEEDY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151223	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5560 - 5800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	581					Y	1			5
02	1274 R	693	-0-	-581	-0-	693	1			Y	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			5
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			5
06	660 # NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			5

TWEEDY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	153249	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5438 - 5820		
01	DLQ G-10	369	-0-	369	860	369	3			Y	-0-			1
02	1021 R	161	-0-	-860	-0-	161	1			Y	-0-			1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
06	150 # NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1

TWEEDY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	153421	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5682		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		4	RRCID ->	225735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	5820 - 6038		
01	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1887	3	97 9	N	88				151
02	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1743	1	56 9	N	51				202
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	1		48
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	52				100
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	50				150
06	300 # NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				150

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN								
HULEN OPERATING COMPANY		412402												
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5251 - 5298		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION								
GANADOR OPERATING, LLC		293514												
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	209	-0-	-209	209	209	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.// 25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.// 293514														
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3602		RRCID -> 193873		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HULEN OPERATING COMPANY		412402		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1197A		RRCID -> 149163		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538								
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581								
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330 N	9	-0-	-321	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402								
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6456 - 6499	
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
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		2	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
WINTERBOTHAM 26		WELL #:		2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6337 - 6365	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1			105
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2			107
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	16	1	N	2			109
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	15	1	N	1			110
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	16	1	N	1			111
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	15	1	N	-0-			111

DOVE SPRING (CANYON)		25948 500		1	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
HULEN OPERATING COMPANY		412402		1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6588 - 6606	
WINTERBOTHAM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6588 - 6606	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON)		25954 333		1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF. N/A	
WILLIAMS, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF. N/A	
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	16	1	N	-0-			67
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2			69
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	16	1	N	1			70
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			70
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	16	1	N	-0-			70
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	15	1	N	2			72

DUDLEY (DEVONIAN)		26318 500		1H	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		1H	RRCID ->	209328	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 9755 - 13644	
PARKER "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	209328	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 9755 - 13644	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3	N	-0-			-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-

DUDLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		26318 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO				855610										
COX -C				WELL #:	1A	RRCID ->	099747	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8771 - 8909	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			Y	-0-			-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			Y	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			Y	-0-			-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			Y	-0-			-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			Y	-0-			-0-
*06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 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	
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2			N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094100	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	8598 - 8883	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
*06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	095560	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8469 - 8709	
01		1116 N	291	-0-	-825	-0-	291 2			N	-0-			-0-
02		756 N	718	-0-	-38	-0-	718 2			N	-0-			-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-			-0-
05		806 N	617	-0-	-189	-0-	617 2			N	-0-			-0-
06		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2			N	-0-			-0-

PERNER, P. C.				WELL #:	2X	RRCID ->	097324	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9479 - 9798	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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	
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2			N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
*06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619				
M	O	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
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
DUDLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9530 - 13087		
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
*06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-			-0-

PARKER "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 213237		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9869 - 14311		
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	42 3	4 9	N	4	4 8		-0-

DUDLEY "26"		WELL #: 2 H		RRCID -> 215597		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 10867 - 12683		
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3		N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3		N	-0-			-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		N	-0-			-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC		501480										
PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 8820 - 8976		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9060 - 10923		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERNER RANCH				WELL #: 361	RRCID -> 241470	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860	-	9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	31 1	1837 2	N	-0-				5
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	28 1	1812 2	N	-0-				5
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	31 1	1974 2	N	-0-				5
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	30 1	1406 2	N	-0-				5
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	31 1	1620 2	N	-0-				5
*06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	30 1	1764 2	N	-0-				5

PERNER RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657	-	9140	
01		4960 X	4921	-0-	-39	-0-	31 1	4890 2	N	-0-				1
02		4452 X	4365	-0-	-87	-0-	28 1	4337 2	N	-0-				1
*03		4929 X	4673	-0-	-256	-0-	31 1	4640 2	N	2	2	8		1
							2	9						
04		4770 X	4510	-0-	-260	-0-	30 1	4480 2	N	-0-				1
05		4929 X	4724	-0-	-205	-0-	31 1	4693 2	N	-0-				1
06		4770 X	4427	-0-	-343	-0-	30 1	4397 2	N	-0-				1

PERNER RANCH				WELL #: 362	RRCID -> 250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248	-	9256	
01		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	31 1	5855 2	N	-0-				-0-
02		5152 X	5142	-0-	-10	-0-	28 1	5114 2	N	-0-				-0-
03		5766 X	5607	-0-	-159	-0-	31 1	5576 2	N	-0-				-0-
04		5580 X	5243	-0-	-337	-0-	30 1	5213 2	N	-0-				-0-
05		5766 X	5164	-0-	-602	-0-	31 1	5133 2	N	-0-				-0-
06		5580 X	5021	-0-	-559	-0-	30 1	4991 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	
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	29 1	352 2	N	-0-				-0-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	108 1	244 2	N	-0-				-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	29 1	371 2	N	-0-				-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	353 2	N	-0-				-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	33 1	336 2	N	-0-				-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	38 1	319 2	N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 098473	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8681	-	8879	
01		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	107 1	1277 2	N	-0-				-0-
02		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	381 1	866 2	N	-0-				-0-
03		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	100 1	1279 2	N	-0-				-0-
04		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	50 1	1261 2	N	-0-				-0-
05		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	122 1	1230 2	N	-0-				-0-
*06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	142 1	1203 2	N	-0-				-0-

COX, L. B. JR.				WELL #: 4	RRCID -> 102025	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9090	-	9274	
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	69 1	819 2	N	-0-				-0-
02		812 N	735	-0-	-77	-0-	225 1	510 2	N	-0-				-0-
03		899 N	685	-0-	-214	-0-	50 1	635 2	N	-0-				-0-
04		870 N	713	-0-	-157	-0-	27 1	686 2	N	-0-				-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	83 1	840 2	N	-0-				-0-
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	93 1	790 2	N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-	-0-
02		2352 N	2330	-0-	-22	-0-	712	1	1618	2	N	-0-	-0-
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	186	1	2371	2	N	-0-	-0-
04		2460 N	2393	-0-	-67	-0-	91	1	2302	2	N	-0-	-0-
05		2573 N	2540	-0-	-33	-0-	228	1	2312	2	N	-0-	-0-
06		2460 N	2375	-0-	-85	-0-	250	1	2125	2	N	-0-	-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

01		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	115	1	1363	2	N	-0-	-0-
02		1344 N	1327	-0-	-17	-0-	406	1	921	2	N	-0-	-0-
03		1550 N	1475	-0-	-75	-0-	107	1	1368	2	N	-0-	-0-
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1403	2	N	-0-	-0-
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	N	-0-	-0-
*06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	2	N	-0-	-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1624	2	N	-0-	-0-
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	461	1	1047	2	N	-0-	-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-	-0-
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	63	1	1602	2	N	-0-	-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	154	1	1563	2	N	-0-	-0-
06		1710 N	1661	-0-	-49	-0-	175	1	1486	2	N	-0-	-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-	-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	266	1	604	2	N	-0-	-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	N	-0-	-0-
04		960 N	925	-0-	-35	-0-	35	1	890	2	N	-0-	-0-
05		961 N	954	-0-	-7	-0-	86	1	868	2	N	-0-	-0-
06		930 N	915	-0-	-15	-0-	97	1	818	2	N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	57
02		1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-	57
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	57
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	57
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	57
*06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	23
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	23
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	23
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-	23
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	23
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M	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
01	1054 #	287	-0-	-767	-0-	286	2	1	9	N	1			9
02	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1			10
03	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1			11
04	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1	9	N	1			12
05	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3			15
*06	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	1			16

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

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
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
 LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

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

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M	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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
 ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

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
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			120
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	612	3	N	33			153
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1047	3	N	57			210
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	150	1	1338	3	N	46			256
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	3	N	2	235	1	23
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1068	3	N	18			41

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	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
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	135	1	388	3	N	-0-		13
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	140	1	358	3	N	20		33
						22	9						
03	558 N	307	-0-	-251	-0-	95	1	189	3	N	21		54
						23	9						
04	510 N	32	-0-	-478	-0-	5	1	27	3	N	-0-		54
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	732	3	N	7		61
						8	9						
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	907	3	N	11		72
						12	9						

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

SIANA OIL & GAS				779259									
SUGG		WELL #:		1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
06	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	
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-		214
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	3			N	-0-		214
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		214
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		214
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		214
06	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	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		86
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-		86
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		86
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		86
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		86
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		86

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-		49
02	504 N	355	-0-	-149	-0-	355	3			Y	-0-		49
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-		49
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-		49
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-		49
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-		49

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	642	3	3	9	N	3		118
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6		124
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6		130
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	607	3	4	9	N	4		134
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5		139
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	610	3	7	9	N	6		145

SUGG -D-		WELL #:		1	RRCID ->	071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A		
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2	2 8	178
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		178
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-		178
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-		178
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-		178
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-		178

COX "60"		WELL #:		1	RRCID ->	075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A		
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-		49
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-		49
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		49
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		49
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		49
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-		49

COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A		
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	598	3	8	9	N	7	2 8	92
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9		101
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	8		109
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	N	7		116
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	529	3	7	9	N	6		122
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	601	3	11	9	N	10		132

SUGG, ELA C. 61		WELL #:		2	RRCID ->	078009	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7604 - 7787		
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		207
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	N	9		216
03	713 N	247	-0-	-466	-0-	247	3			N	-0-		216
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	N	9		225
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-		225
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		225

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028		
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-		33
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	Y	2		35
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			Y	-0-		35
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1117	3	2	9	Y	2		37
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-		37
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	Y	3		40

COX "60"		WELL #:		2	RRCID ->	079317	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7720 - 7970		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1		N	1 8		15

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION								
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047													
SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L	RRCID ->	088661	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7726 -	8021					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 -	7917					
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3				N	-0-					27
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					27
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					27
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		14	RRCID ->	179289	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8149	PERF. 7824 -	8030					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	8			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17																	

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		15	RRCID ->	180999	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7812 -	8036					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 -	8043					
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2266	3	32	9	N	29						226
02	2156 N	2012	-0-	-144	-0-	1994	3	18	9	N	16						242
03	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	2142	3	13	9	N	12	187	1				67
04	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	2172	3	14	9	N	13						80
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	N	5						85
06	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	1990	3	8	9	N	7						92

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		17	RRCID ->	186534	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7836 -	8047					
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-						10
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-						10
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-						10
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-						10
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-						10
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-						10

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3	RRCID ->	186942	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7717 -	8018					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-						-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-						-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-						-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-						-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-						-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-						-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION	
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047					
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		18	RRCID ->	203071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- 39

SUGG A		WELL #:		6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 71

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	70 3	4 9	N	4 116
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45 3	3 9	N	3 119
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	48 3	6 9	N	5 124
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 3	3 9	N	3 127
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	48 3	3 9	N	3 130
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	42 3	2 9	N	2 132

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19	RRCID ->	210415	COMPL. DATE	01/00/2005	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

TRILOGY OPERATING, INC.		869713							
DENILSON		WELL #:		1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0- 27
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0- 27
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0- 27
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0- 27
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0- 27
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0- 27

ELDORADO (CANYON)		28278 333			NON-ASSOCIATED				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0- 77
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0- 77
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0- 77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 77
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0- 77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 77

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
M	O	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
01	744 N	422	-0-	-322	-0-	421 3	1 9 Y	1	1		27
02	448 N	291	-0-	-157	-0-	290 3	1 9 Y	1	1		28
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	260 3	1 9 Y	1	1		29
04	420 N	233	-0-	-187	-0-	231 3	2 9 Y	2	2		31
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902 3	3 9 Y	3	3		34
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		34

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9 Y	1	1		16
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	529 3	1 9 Y	1	1		17
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 3	1 9 Y	1	1		18
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	615 3	1 9 Y	1	1		19
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628 3	2 9 Y	2	2		21
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		21

ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855		
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665 3	7 9 Y	6	6		58
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516 3	3 9 Y	3	3		61
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	545 3	4 9 Y	4	4		65
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	445 3	4 9 Y	4	4		69
*05	589 N	422	-0-	-167	-0-	418 3	4 9 Y	4	4		73
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		73

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812		
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 3	1 9 Y	1	1		58
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947 3	6 9 Y	5	57 1		6
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039 3	6 9 Y	5	5		11
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991 3	9 9 Y	8	8		19
*05	1023 N	984	-0-	-39	-0-	972 3	12 9 Y	11	11		30
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		30

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811		
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1652 3	18 9 Y	16	16		56
02	1456 N	1244	-0-	-212	-0-	1234 3	10 9 Y	9	63 1		2
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678 3	8 9 Y	7	7		9
04	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1583 3	10 9 Y	9	9		18
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1602 3	6 9 Y	5	5		23
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		23

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750		
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		51
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238 3		N	-0-		51
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		51
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		51
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		51
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883		
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	397 3	2 9 Y	2	2		41
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	339 3	2 9 Y	2	2		43
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 3	2 9 Y	2	2		45
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	379 3	6 9 Y	5	5		50
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 3	6 9 Y	5	5		55
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		55

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775			
M	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	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	48
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8	4
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	271	3	7	9	Y	6	10
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	Y	8	18
*05	434 N	311	-0-	-123	-0-	305	3	6	9	Y	5	23
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	23

ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817			
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	Y	15	56
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	471	3	10	9	Y	9	3
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	Y	7	10
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9	19
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5	24
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	24

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858			
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	527	3	1	9	Y	1	124
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	540	3	11	9	Y	10	3
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11	14
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	570	3	19	9	Y	17	31
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	637	3	26	9	Y	24	55
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	55

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439			
JACKSON		WELL #: 1										
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-	18
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	219	3	1	9	N	1	19
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	19
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	19
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-	19
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	19

MCDONNOLD OPERATING, INC.		548163		RRCID -> 076209		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A			
JOHNSON 104		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	9	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - P/A 04/07/2017												

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MULLOY OPERATING, INC. 593077
 NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					3
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					3
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					3
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					4
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1					5
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					5

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3			Y	-0-					12
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					12
03	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					12
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	Y	3					15
*05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3					18
*06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					18

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					12
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					12
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					12
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	N	3					15
*05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	N	3					18
*06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18

OXY USA INC. 630591
 WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	8			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	8			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	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
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		8
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		8
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		8
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		8
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		8
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		8

LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		25
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		25
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		25
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		25
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		25
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		25

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		3
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		3
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		3
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		3
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		3
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		3

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		7
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		7
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		7
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		7
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		7
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		7

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A			
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-		7
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	332	2	N	-0-		7
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		7
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		7
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		7
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		7

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		48
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1 9 N	1		49
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	61	2	1 9 N	1		50
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-		50
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		50
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		50

DELHI JONES		WELL #: 2		RRCID -> 083338		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		61

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760			
M	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
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		3
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		3
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		3
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		3
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		3
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		3

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2	N	-0-		8
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2	N	-0-		8
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		8
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		8
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		8
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		8

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		51

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	2 8	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 8	51

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		7
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2	N	-0-		7
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		7
04	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2	N	-0-		7
05	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	N	-0-		7
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2	N	-0-		7

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468								
M	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
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					7
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					7
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					7
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					7
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432								
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954								
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					179
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					179
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					179
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					179
*05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					179
*06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					179

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451								
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					9
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					9
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					9
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					9
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					9

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726								
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426								
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					66
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	657	2	7	9	N	6					72
03	868 N	716	-0-	-152	-0-	709	2	7	9	N	6					78
04	780 N	727	-0-	-53	-0-	724	2	3	9	N	3					81
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	739	2	4	9	N	4					85
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	633	2	2	9	N	2					87

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369								
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498								
01	713 N	268	-0-	-445	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339								
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					99
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					101
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2					103
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					103
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					103
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					103

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402								
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379								
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468		
M	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
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			17
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			17
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			17
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			17
*05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			17
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178		
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6301 - 6416		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500		
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		Y	-0-			26
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530 2		Y	-0-			26
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		Y	-0-			26
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			26
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			26
*06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2		Y	-0-			26

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474		
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		Y	-0-			114
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119 2		Y	-0-			114
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2		Y	-0-			114
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			114
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			114
*06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-			114

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	208	-0-	-962	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	210	-0-	-1216	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06	780 N	221	-0-	-559	-0-	221 2		N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		11
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		11
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		11
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		11
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		11
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		11

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408			
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332			
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	908	2	21 9	N	19	43
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	793	2	9 9	N	8	51
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	856	2	19 9	N	17	68
04	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2		N	-0-	68
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-	68
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2		N	-0-	68

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404			
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-
02	560 N	533	-0-	-27	-0-	533	2		N	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-	-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428			
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413			
01	1550 N	1193	-0-	-357	-0-	1193	2		N	-0-	-0-
02	1204 N	868	-0-	-336	-0-	868	2		N	-0-	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370	
M	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
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	549 2		N	-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	638 2	28 9	N	25

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	573 2		N	-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2		N	-0-
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2		N	-0-
*05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2		N	-0-
*06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342	
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2		N	-0-
02	1008 N	838	-0-	-170	-0-	838 2		N	-0-
03	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884 2		N	-0-
04	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881 2		N	-0-
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730	
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2		N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726			
M	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
01	1984 N	633	-0-	-1351	-0-	633	2	N	-0-		88
02	2100 N	631	-0-	-1469	-0-	631	2	N	-0-		88
03	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	1612	2	N	-0-		88
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-		88
05	3100 N	3204	-0-	104	104	3189	2	15 9 N	14		102
*06	2846 N	2742	-0-	-104	-0-	2742	2	N	-0-		102

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215			
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A			
BLAYLOCK		WELL #: 1									
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2	N	-0-		-0-
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	2	N	-0-		-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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									
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6 9 N	5		40
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6 9 N	5		45
03	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2	N	-0-		45
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12 9 N	11		56
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		56
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		56

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A			
WILLIAMS		WELL #: 1									
01	1209 N	850	-0-	-359	-0-	850	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	796	-0-	-296	-0-	796	2	N	-0-		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
WHITTEN		WELL #: 1									
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	7 3 N	-0-		66
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23 3 N	-0-		66
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	16	1	26 3 N	-0-		66
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12 3 N	-0-		66
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13 3 N	-0-		66
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30 3 N	-0-		66

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965			TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	216	-0-	216	216		216	3		N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428					
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	16	1	709	3	N	-0-			-0-
02	756 N	351	-0-	-405	-0-	14	1	337	3	N	-0-			-0-
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	16	1	938	3	N	-0-			-0-
04	690 N	423	-0-	-267	-0-	14	1	409	3	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	12	1	791	3	N	-0-			-0-
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	3	N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300					
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	N	-0-			-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	N	-0-			-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485					
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	16	1	691	3	N	-0-			-0-
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	14	1	502	3	N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	N	-0-			-0-
04	690 N	494	-0-	-196	-0-	15	1	479	3	N	-0-			-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	16	1	475	3	N	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	15	1	454	3	N	-0-			-0-

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416					
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-			155
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			155
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	16	1	351	3	N	-0-			155
04	360 N	127	-0-	-233	-0-	10	1	117	3	N	-0-			155
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	10	1	225	3	N	-0-			155
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-			155

ELDORADO (CANYON D)		28278 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
ENOCHS, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 6200 - 6218		
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
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-			-0-
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 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		
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
04		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036		
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	16 1	609 3	N	-0-		-0-
02		616 N	359	-0-	-257	-0-	14 1	345 3	N	-0-		-0-
03		837 N	444	-0-	-393	-0-	16 1	428 3	N	-0-		-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	15 1	628 3	N	-0-		-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	16 1	642 3	N	-0-		-0-
*06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	15 1	611 3	N	-0-		-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
01		1426 X	1285	-0-	-141	-0-	16 1	1269 3	N	-0-	136
02		1400 X	885	-0-	-515	-0-	14 1	871 3	N	-0-	136
03		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	16 1	1666 3	N	-0-	136
04		1500 X	1474	-0-	-26	-0-	15 1	1459 3	N	-0-	136
05		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	16 1	1497 3	N	-0-	136
06		1620 X	1456	-0-	-164	-0-	15 1	1441 3	N	-0-	136

WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6036 - 6152	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5946 - 5996	
01		775 N	662	-0-	-113	-0-	16 1	646 3	N	-0-	-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	14 1	678 3	N	-0-	-0-
03		868 N	648	-0-	-220	-0-	16 1	632 3	N	-0-	-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	15 1	723 3	N	-0-	-0-
05		775 N	691	-0-	-84	-0-	14 1	677 3	N	-0-	-0-
*06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	15 1	740 3	N	-0-	-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WHITTEN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5520 - 5532
M	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		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	N	-0-	-0-		
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	14 1	112 3	N	-0-	-0-		
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	16 1	110 3	N	-0-	-0-		
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	15 1	149 3	N	-0-	-0-		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	N	-0-	-0-		
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	N	-0-	-0-		

ELDORADO, E. (CANYON)				28279 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	278059	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6104 - 6134
M	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ROYSTER, MATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	N/A
M	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		
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3058 3	3 9	N	3	80		
02	2772 X	2704	-0-	-68	-0-	2702 3	2 9	N	2	82		
03	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	3003 3	2 9	N	2	84		
04	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	2950 3	2 9	N	2	86		
*05	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3020 3	2 9	N	2	88		
06	2970 X NO RPT	-0-	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT	2	88		

MIKA, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	041070	COMPL. DATE	01/07/1967	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6227 - 6327
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			
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1217 3	8 9	N	7	165			
02	1120 N	979	-0-	-141	-0-	973 3	6 9	N	5	170			
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1201 3	7 9	N	6	176			
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1153 3	11 9	N	10	-0-	186 1		
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206 3	7 9	N	6	6			
06	1170 N NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT	6	6			

BELL, C. M.				WELL #:	2	RRCID ->	044316	COMPL. DATE	06/15/1968	TOTAL DEPTH	6265	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	AMT CODE	BALANCE			
01	1550 N	876	-0-	-674	-0-	867 3	9 9	Y	8	-0-	27 1		
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450 3	4 9	Y	4	4			
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592 3	4 9	Y	4	8			
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 3	1 9	Y	1	9			
*05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1578 3	2 9	Y	2	11			
06	1530 N NO RPT	-0-	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT	2	11			

WHITTEN, L. I.				WELL #:	1	RRCID ->	044599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6199 - 6249
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			
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 3	2 9	N	2	40			
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3		N	-0-	40			
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615 3	2 9	N	2	42			
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	260 3		N	-0-	42			
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 3	1 9	N	1	43			
06	600 N NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	1	43			

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150				
M	O	GAS PROD	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
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3	N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
*05	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3	N	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401				
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	129	3	3 9 N	3			23
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1 9 N	1			24
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			24
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			24
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			24
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			24

GANADOR OPERATING, LLC		293514		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			79
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			79
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	3	4 9 N	4			83
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2 9 N	2			85
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	3	15 9 N	14			99
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4 9 N	4			103

WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 128203		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MILTEX OIL COMPANY				569415							
WHITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 055948	COMPL. DATE 07/29/1972	TOTAL DEPTH 6658	PERF. N/A			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXY USA INC.				630591							
NEILL, G. H.				WELL #: 2	RRCID -> 104687	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6275 -	6340		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
PAGE				WELL #: 2	RRCID -> 156201	COMPL. DATE 10/07/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6560 -	6585		
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	773 2		N	-0-		-0-
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 2		N	-0-		-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
SCHRANK, CLEONE				WELL #: 1	RRCID -> 044175	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		61
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		61
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		61
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-		61
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		61
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		61
WHITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 099893	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 6140 -	6160		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		N	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-		-0-
WHITTEN				WELL #: 3302	RRCID -> 157249	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6223 -	6278		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
ROYSTER, GETTY				WELL #:	1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6368 - 6448		
M	O	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
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-		16	1	585	3	N	-0-			-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-		14	1	525	3	N	-0-			-0-
03	744 N	565	-0-	-179	-0-		16	1	549	3	N	-0-			-0-
04	570 N	506	-0-	-64	-0-		15	1	491	3	N	-0-			-0-
05	589 N	569	-0-	-20	-0-		16	1	553	3	N	-0-			-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		15	1	686	3	N	-0-			-0-

WHITTEN, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099895	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6160 - 6178		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROYSTER				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6355 - 6396		
01	341 N	130	-0-	-211	-0-		16	1	114	3	N	-0-			-0-
02	280 N	84	-0-	-196	-0-		14	1	70	3	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-		16	1	530	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		15	1	361	3	N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-		16	1	283	3	N	-0-			-0-
06	540 N	84	-0-	-456	-0-		15	1	69	3	N	-0-			-0-

ROYSTER, GETTY				WELL #:	2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6423 - 6440		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		16	1	220	3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		14	1	183	3	N	-0-			-0-
03	372 N	239	-0-	-133	-0-		16	1	223	3	N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-		15	1	212	3	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		16	1	207	3	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-		15	1	221	3	N	-0-			-0-

MURPHY				WELL #:	2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6490 - 6500		
01	2263 N	630	-0-	-1633	-0-		16	1	614	3	N	-0-			104
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		14	1	2314	3	N	-0-			104
03	3038 N	2447	-0-	-591	-0-		16	1	2431	3	N	-0-			104
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		15	1	2277	3	N	-0-			104
05	2573 N	2427	-0-	-146	-0-		16	1	2411	3	N	-0-			104
06	2370 N	2120	-0-	-250	-0-		15	1	2102	3	N	-0-			107

ELDORADO, N. (CANYON B)				28280 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
COPPERTOP				177301											
FINNIGAN, VIOLA UNIT				WELL #:	1029	RRCID ->	099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5913 - 5931		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399						N	NO RPT			-0-

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
COPPERTOP //CONT.// 177301															
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-			-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	1			N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	1			N	-0-			-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	1			N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880															
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A															

01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-			-0-
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															

01		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-			-0-
02		560 N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03		620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-			-0-
04		510 N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569															

01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	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															

01		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-			125
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			125
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			125
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			125
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			125
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-			125

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
OLSAK "105"		WELL #:		1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6395 - 6547
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3	N	-0-		10
02		812 N	237	-0-	-575	-0-	237 3	N	-0-		10
*03		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 3	N	-0-		10
*04		840 N	776	-0-	-64	-0-	776 3	N	-0-		10
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		10
06		870 N	739	-0-	-131	-0-	739 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
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		-0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3	Y	-0-		-0-
JONES RANCH		WELL #:		1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7528 - 7595
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
JONES RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	169714	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7596 - 7694
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
JONES RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	173716	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7648 - 7828
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-		1
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	Y	-0-		1
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	Y	-0-		1
04		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 3	Y	-0-		1
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	Y	-0-		1
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	630 3	Y	-0-		1
JONES RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	174452	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7660 - 7747
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	Y	-0-		1
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	Y	-0-		1
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	Y	-0-		1
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 3	Y	-0-		1
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	Y	-0-		1
*06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	Y	-0-		1

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY		423656		RRCID -> 018866		COMPL. DATE 03/22/1953		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870				
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		WELL #: 1										
01	17174	X	1467	-0-	-15707	-0-	1455 2	12 9	N	11		33
02	15512	X	9722	-0-	-5790	-0-	9688 2	34 9	N	31		64
03	17174	X	11020	-0-	-6154	-0-	10980 2	40 9	N	36		100
04	16350	X	11605	-0-	-4745	-0-	11559 2	46 9	N	42		142
05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12665 2	7 9	N	6		148
*06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12384 2	1 9	N	1		149

ELKHORN (QUEEN)		28393 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 071418		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660									
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A			
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
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	

WEST, W. W.		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187					
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
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	

WEST, W. W.		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572									
MUNN "1127"		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570			
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
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	107	
02	1680 N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2	N	-0-	107	
03	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2	N	-0-	107	
04	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2	N	-0-	107	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	107	
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2	N	-0-	107	

EXECUTIVE (ELLENBURGER)		29797 190		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
THOMPSON 93		WELL #: 1		RRCID -> 190997		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278			
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARMER (SAN ANDRES)		30243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
WYNCO ENERGY, INC.		945522		WELL #: 3011		RRCID -> 050661		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 2223		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	* EOM BALANCE		
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-		
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-		
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-		

FARRINGTON (CANYON)		30327 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 1		RRCID -> 101791		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6709 - 6759	
01	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2196	3	15 9	N	14		150	
02	2128 #	705	-0-	-1423	-0-	705	3		N	-0-		150	
03	2356 #	2010	-0-	-346	-0-	2009	3	1 9	N	1		151	
04	2280 #	1850	-0-	-430	-0-	1846	3	4 9	N	4		155	
05	2263 #	1936	-0-	-327	-0-	1933	3	3 9	N	3		158	
*06	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	2138	3	3 9	N	3		161	

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	
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	969 3	N	5	2 1		6		
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	787 3	N	1	6 1		1		
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	680 3	N	1			2		
04	1020 N	690	-0-	-330	-0-	49 1	1 9	640 3	N	1			3		
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	63 1	1 9	806 3	N	-0-	3 1		-0-		
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	730 3	N	1			1		

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 2710 - 2750		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	414 3	Y	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322 3	Y	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	57	1	379 3	Y	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650 - 3802		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25 3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31 3	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3	N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7 3	N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3498 - 3538		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57 3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63 3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77 3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69 3	N	-0-		-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74 3	N	-0-		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PFLUGER 86		WELL #:		7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664 - 2698
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
01		229 N	229	-0-	-0-	30 1	199 3	Y	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	38 1	250 3	Y	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	47 1	313 3	Y	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	41 1	271 3	Y	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	24 1	295 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	273	-0-	-87	26 1	247 3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"				WELL #:	7	RRCID ->	186714	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 4762 - 4766
01		30 N	30	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	1 1	16 3	N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	1 1	15 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 27				WELL #:	3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 3377 - 3428
01		242 N	242	-0-	-0-	28 1	214 3	Y	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	27 1	205 3	Y	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	28 1	217 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	215	-0-	-25	25 1	190 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	216	-0-	-32	25 1	191 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	200	-0-	-40	23 1	177 3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	190257	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6228	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #:	14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5661 - 5734
01		55 N	55	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	6 1	43 3	N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	9 1	42 3	N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	7 1	37 3	N	-0-			-0-

FIELDS 20				WELL #:	10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4464 - 4588
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 53				WELL #:	15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 3880 - 5904
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FIELDS 55		WELL #:		7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 4712 - 5950	
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #:		11	RRCID ->	208116	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4698 - 5338	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #:		118	RRCID ->	211182	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3756 - 6008	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213047	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 3246 - 5502	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30 1	197 3	N	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170 3	N	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	195 3	N	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	26 1	174 3	N	-0-	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 3	N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	19 1	178 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286		
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
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 3	N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 3	N	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	10 1	123 3	N	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-	214
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	-0-	214
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	53	267
						58 9				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	N	4	271
						4 9				
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	-0-	271
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	14 1	180 3	N	-0-	271

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284		
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35 1	553 3	N	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31 1	464 3	N	-0-	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	40 1	503 3	N	-0-	-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	38 1	487 3	N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	536 3	N	-0-	-0-
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71 1	880 3	N	-0-	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700					
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	105	N	105	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			198
03	5	N	5	-0-	-0-	5	3			N	-0-			198
04	99	N	99	-0-	-0-	4	1	64	3	N	28			226
						31	9							
05	93	N	65	-0-	-28	4	1	61	3	N	-0-			226
*06	21	N	21	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			226

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274898		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061					
01	SWR 10		272	-0-	272	13923	111	1	161	3	N	-0-		25
02	SWR 10		152	-0-	152	14075	10	1	142	3	N	-0-		25
03	SWR 10		161	-0-	161	14236	12	1	149	3	N	-0-		25
04	SWR 10		155	-0-	155	14391	11	1	144	3	N	-0-		25
05	SWR 10		155	-0-	155	14546	10	1	145	3	N	-0-		25
06	SWR 10		146	-0-	146	14692	11	1	135	3	N	-0-		25

WARD 127		WELL #: 18		RRCID -> 279519		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748					
01	305	N	305	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-			207
02	281	N	281	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-			207
03	336	N	336	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-			207
04	358	N	358	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-			207
05	342	N	342	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-			207
06	330	N	306	-0-	-24	17	1	289	3	N	-0-			207

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850					
01	117	N	117	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			328
02	91	N	91	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			328
03	230	N	230	-0-	-0-	148	1	82	3	N	-0-			328
04	284	N	284	-0-	-0-	146	1	121	3	N	15			343
						17	9							
05	452	N	452	-0-	-0-	157	1	236	3	N	54	169	1	3 8 225
						59	9							
*06	268	N	268	-0-	-0-	143	1	125	3	N	-0-			225

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 279819		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951					
01	289	N	289	-0-	-0-	112	1	177	3	N	-0-			9
02	165	N	165	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-			9
03	153	N	153	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			9
04	144	N	144	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-			9
05	177	N	177	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-			9
*06	170	N	170	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-			9

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	116 1	210 3	N	-0-		5
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	107 1	188 3	N	-0-		5
03		329 X	329	-0-	-0-	-0-	118 1	211 3	N	-0-		5
04		14B2 EXT	322	-0-	322	322	114 1	208 3	N	-0-		5
05		14B2 EXT	482	-0-	482	804	128 1	353 3	N	1		6
06		14B2 EXT	467	-0-	467	1271	146 1	321 3	N	-0-		6

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639			
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	107 1	88 3	N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-		-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-		-0-
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563			
01		14B2 EXT	1124	-0-	1124	1124	67 1	1057 3	N	-0-		131
02		14B2 EXT	1021	-0-	1021	2145	52 1	969 3	N	-0-		131
03		14B2 EXT	1101	-0-	1101	3246	58 1	1043 3	N	-0-		131
04		14B2 EXT	997	-0-	997	4243	55 1	942 3	N	-0-		131
05		14B2 EXT	1141	-0-	1141	5384	69 1	1072 3	N	-0-		131
06		14B2 EXT	1084	-0-	1084	6468	86 1	998 3	N	-0-		131

FAWCETT (WOLFCAMP)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
MAYER 36 //CONT.// 252131												
WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

DUKE WILSON 21												
WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC												
MIERS 730462												
WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390												
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-	3
02	336 N	261	-0-	-75	-0-	40	1	221	2	N	-0-	3
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	46	1	277	2	N	-0-	3
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	33	1	187	2	N	-0-	3
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	54	1	271	2	N	-0-	3
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	3

FERGUS (GRAYBURG UP)												
VANCO OIL & GAS CORP. 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
HALFF, BUSS 881484												
WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN)												
DINERO OPERATING COMPANY 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
FLATHEAD #2 220711												
WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870												
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	58
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	58
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)												
SILVER OIL & GAS INC. 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
MERTZ 781880												
WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399												
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-	-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.// 31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
MERTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176029		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 2886 - 2897		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-		-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
05		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
THOMSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A		
01		992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2		N	-0-		-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
04		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-		-0-
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
*06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 3959 - 3977		
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 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		
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-		28
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	19 1	1875 2	N	-0-		28
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	201 1	2015 2	N	-0-		28
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	21 1	2147 2	N	-0-		28
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19 1	1941 2	N	-0-		28
*06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	13 1	1272 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		
01		1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377 3		N	-0-	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351 3		N	-0-	-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301 3		N	-0-	-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339 3		N	-0-	-0-
*06		1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342 3		N	-0-	-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
TREADWELL		WELL #: 1		RRCID -> 018881		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4065		
01		922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922 2		N	-0-	137
02		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803 2		N	-0-	137
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910 2		N	-0-	137
04		894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 2		N	-0-	137
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-			N	NO RPT	137
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-			N	NO RPT	137

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER			
J & J WELL SERVICE, INC.				427433						
BOY SCOUTS OF AMERICA "K"		WELL #:		1	RRCID -> 018883	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 4641	PERF. 3960	- 3970	
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/12/2017	- P/A	06/12/2017				
BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #:		3	RRCID -> 220553	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3942	- 3950	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/07/2017	- P/A	06/07/2017				
TREADWELL, GARY C.		WELL #:		866709	RRCID -> 018886	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 3953	- 3963	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		114
FORT MCKAVITT (LIME 4150)		WELL #:		32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032						
MCGREGOR UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 116128	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 5520	- 5640	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #:		4	RRCID -> 280140	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3780	- 3788	
01	2282 X	2282	-0-	-0-		-0-	2282 2	N	-0-	-0-
02	0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	254 X	254	-0-	-0-		-0-	233 2	21 9	N	19
04	4500 X	4500	-0-	-0-		-0-	4410 2	90 9	N	101
*05	5836 X	5836	-0-	-0-		-0-	5795 2	41 9	N	138
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430		-0-		N	NO RPT	138

OIL AND GAS DIVISION

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
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															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

FREEDOM ENERGY, INC. 285084															
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2017 - P/A 03/02/17															

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															
01	620 X	583	-0-	-37	-0-	552	2	31	9	N	28	169	1		36
02	560 X	526	-0-	-34	-0-	498	2	28	9	N	25				61
03	589 X	580	-0-	-9	-0-	550	2	30	9	N	27				88
04	570 X	553	-0-	-17	-0-	525	2	28	9	N	25				113
05	589 X	568	-0-	-21	-0-	540	2	28	9	N	25				138
06	570 X	225	-0-	-345	-0-	212	2	13	9	N	12				150

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON															
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580															
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297															
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	775	2	8	9	N	7				93
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	N	9				102
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	844	2	6	9	N	5				107
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8				115
05	868 N	783	-0-	-85	-0-	774	2	9	9	N	8				123
06	810 N	533	-0-	-277	-0-	531	2	2	9	N	2				125

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER															
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432															
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - PLUGGED 02/02/17															

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

FRADEAN (DEVONIAN)		BAYLOR OPERATING, LLC		KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		32449 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
				WELL #: 2		058832	RRCID -> 124719	COMPL. DATE 06/01/1987	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8103	- 8315			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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

WALSH & WATTS, INC.		KING RANCH		WELL #: 6 L		895060	RRCID -> 018897	COMPL. DATE 06/28/1961	TOTAL DEPTH 10282	PERF. N/A				
01	1550	N	775	-0-	-775	-0-	760	2	15	9	N	14		149
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2458	2	46	9	N	42		191
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	N	4	170 1	25
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2669	2	78	9	N	71		96
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2662	2	57	9	N	52		148
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2581	2	66	9	N	60	177 1	31

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

FRADEAN (FUSSELMAN)		WALSH & WATTS, INC.		KING RANCH		32449 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
				WELL #: 4		895060	RRCID -> 018903	COMPL. DATE 04/20/1960	TOTAL DEPTH 10039	PERF. N/A				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FRANCO (BEND)		CHEVRON U. S. A. INC.		FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		32555 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON				
				WELL #: I 15 U		148113	RRCID -> 145035	COMPL. DATE 06/14/1965	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9088	- 9135			
01	992	#	987	-0-	-5	-0-	983	3	4	9	Y	4	4 1	1
02	901	R	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	Y	2	2 1	1
03	992	#	957	-0-	-35	-0-	957	3			Y	-0-	1 1	-0-
04	960	#	879	-0-	-81	-0-	879	3			Y	-0-		-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-		-0-
*06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	916	3	2	9	Y	2	1 1	1

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

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		THOROUGHbred PETROLEUM INC.		ONYX		32900 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
				WELL #: 2		857115	RRCID -> 271099	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH 4021	PERF. 3540	- 3568			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
03		1488 N	972	-0-	-516	-0-	972 3	N	-0-			-0-
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
*06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-			-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		465 N	316	-0-	-149 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
05		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
06		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
06		840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			181
02		224 N	184	-0-	-40 B	-0-	184 2	N	-0-			181
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	10	3 8		188
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	170 1	1 7	17
05		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2	N	-0-			17
*06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			17

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	821	-0-	-289 B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
06	990 N	720	-0-	-270 B	-0-	720	2	N	-0-			-0-

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016				
01	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3	N	-0-			73
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3	N	-0-			73
03	1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	1085	3	N	3	3	8	73
*04	1380 N	1130	-0-	-250 B	-0-	1130	3	N	-0-	11	7	62
*05	1457 N	1113	-0-	-344 B	-0-	1113	3	N	-0-			62
06	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	3	N	-0-			62

GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214				
01	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02	672 N	442	-0-	-230 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377				
01	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1202	2	N	6	6	8	-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1064	-0-	-106 B	-0-	1064	2	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342				
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2	Y	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2		N	-0-		133
02	1428 N	1361	-0-	-67 B	-0-	1361 2		N	-0-		133
03	1395 N	1266	-0-	-129 B	-0-	1266 2		N	-0-		133
04	1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	1253 2	2 9	N	2	12 7 2 8	121
05	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2		N	-0-		121
*06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-		121

GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661	
01	1612 N	900	-0-	-712 B	-0-	900 2		Y	-0-		-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		Y	-0-		-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2		Y	-0-		-0-
05	2170 N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725 2		Y	-0-		-0-
06	1770 N	755	-0-	-1015 B	-0-	755 2		Y	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750	
01	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-		-0-
03	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-		-0-
*06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320	
01	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592	
01	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	938 2		N	-0-		33
02	980 N	952	-0-	-28 B	-0-	952 2		N	-0-		33
03	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2		N	-0-		33
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		33
05	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885 2		N	-0-		33
06	960 N	614	-0-	-346 B	-0-	614 2		N	-0-		33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320	
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
GEASLIN SE 205		WELL #:		11	RRCID ->	179873	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	5844 - 6654	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2449 N	1841	-0-	-608 B	-0-	300 1	1541 2	N	-0-			-0-
02		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	336 1	1637 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1813	-0-	-78 B	-0-	372 1	1438 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
04		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	348 1	1778 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1875	-0-	-295 B	-0-	300 1	1575 2	N	-0-			-0-
*06		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	336 1	1779 2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 206		WELL #:		17	RRCID ->	183980	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5487 - 6660	
01		1147 N	997	-0-	-150 B	-0-	997 2		N	-0-			90
02		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	867 2	13 9	N	12			102
03		868 N	722	-0-	-146 B	-0-	719 2	3 9	N	3			105
04		960 N	769	-0-	-191 B	-0-	769 2		N	-0-			105
05		961 N	601	-0-	-360 B	-0-	601 2		N	-0-			105
06		690 N	627	-0-	-63 B	-0-	621 2	6 9	N	5			110

GEASLIN NE 205		WELL #:		15	RRCID ->	183982	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5872 - 6692	
01		2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1736	-0-	-56 B	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
03		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1879	-0-	-43 B	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1768	-0-	-32 B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 204		WELL #:		16	RRCID ->	183984	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	5810 - 6030	
01		2077 N	2069	-0-	-8 B	-16225	2069 2		N	-0-			15
02		2072 N	2088	-0-	16 B	-16209	2088 2		N	-0-			15
03		1829 N	2173	-0-	344 B	-15865	2173 2		N	-0-			15
04		2010 N	2154	-0-	144 B	-15721	2154 2		N	-0-			15
05		2325 N	2095	-0-	-230 B	-15721	2095 2		N	-0-			15
06		2100 N	1843	-0-	-257 B	-15721	1843 2		N	-0-			15

BROWN NE "203"		WELL #:		4	RRCID ->	184707	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6200 - 6470	
01		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
02		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
03		837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
05		868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
*06		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW 198		WELL #:		18	RRCID ->	185647	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	3620 - 5698	
01		1426 N	1186	-0-	-240 B	-0-	126 1	1060 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1005	-0-	-199 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	103 1	939 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
05		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	135 1	1000 2	N	-0-			-0-
*06		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	130 1	943 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454		
M	O	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
01	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1099	-0-	-189 B	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137 B	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	1005 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580		
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		17
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		17
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		17
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	2 7	15
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		15
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-		15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790		
01	1953 N	1318	-0-	-635 B	-0-	1318 2	N	-0-		20
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-		20
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-		20
04	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2	N	-0-	5 7	15
05	1736 N	1544	-0-	-192 B	-0-	1544 2	N	-0-		15
06	1470 N	1228	-0-	-242 B	-0-	1228 2	N	-0-		15

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650		
01	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
02	280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870		
01	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
02	616 N	486	-0-	-130 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
03	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
*06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250		
01	1426 N	800	-0-	-626 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
*06	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976		
01	1798 N	1023	-0-	-775 B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1237	-0-	-623 B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	794	-0-	-496 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
GEASLIN NW 197		WELL #:		25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	961 N	476	-0-	-485 B	-0-	476 2				N	-0-				-0-
02	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2				N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	647 2		3 9		N	3	3 8			-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2				N	-0-				-0-
05	868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760 2				N	-0-				-0-
06	630 N	425	-0-	-205 B	-0-	425 2				N	-0-				-0-

GEASLIN SE 204		WELL #:		32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184					
01	1457 N	1212	-0-	-245 B	-0-	1212 2				N	-0-				-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2				N	-0-				-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2				N	-0-				-0-
04	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1136 2		2 9		N	2	2 8			-0-
05	1674 N	1428	-0-	-246 B	-0-	1428 2				N	-0-				-0-
06	1380 N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320 2				N	-0-				-0-

GEASLIN SW 206		WELL #:		26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400					
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2				N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20 2				N	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2				N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2				N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2				N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11 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					
01	1240 N	902	-0-	-338 B	-0-	902 2				N	-0-				-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2				N	-0-				-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2				N	-0-				-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2				N	-0-				-0-
05	1271 N	918	-0-	-353 B	-0-	918 2				N	-0-				-0-
06	1020 N	933	-0-	-87 B	-0-	932 2		1 9		N	1	1 8			-0-

GEASLIN NE 198		WELL #:		28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480					
01	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2				N	-0-				-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2				N	-0-				-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2				N	-0-				-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	1111 2		2 9		N	2	2 8			-0-
05	1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261 2				N	-0-				-0-
06	1170 N	967	-0-	-203 B	-0-	967 2				N	-0-				-0-

BROWN SW 210		WELL #:		6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716					
01	1829 N	1535	-0-	-294 B	-0-	1535 2				N	-0-				-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2				N	-0-				-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653 2		3 9		N	3	3 8			-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2				N	-0-				-0-
05	1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631 2				N	-0-				-0-
06	1590 N	1492	-0-	-98 B	-0-	1492 2				N	-0-				-0-

BROWN NW 203		WELL #:		9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984					
01	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2				N	-0-				-0-
02	560 N	392	-0-	-168 B	-0-	392 2				N	-0-				-0-
03	465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332 2				N	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2				N	-0-				-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2				N	-0-				-0-
*06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2				N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442				
M	O	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
01	1550 N	1262	-0-	-288 B	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1076	-0-	-324 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	1492 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390				
01	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03	527 N	389	-0-	-138 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020				
01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584				
01	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970				
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
*06	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760				
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	582 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 2		N	-0-			-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416				
01	1085 N	925	-0-	-160 B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
03	992 N	957	-0-	-35 B	-0-	957 2		N	-0-			-0-
04	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086		
M	O	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
01	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
02	644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
03	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
06	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450		
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440		
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02	224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
04	270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
*06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	1 9	1 8	-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000		
01	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
04	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
05	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
06	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186		
01	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 2	N	-0-		-0-
02	812 N	770	-0-	-42 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
04	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775 2	N	-0-		-0-
05	868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774 2	N	-0-		-0-
06	810 N	720	-0-	-90 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680		
01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1101	-0-	-19 B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936				
M	O	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
01	1643	N	1530	-0-	-113 B	-0-	1530 2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105 B	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1577	-0-	-4 B	-0-	1577 2			N	-0-			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1628 2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7 B	-0-	1522 2	1	9	N	1	1	8	-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970				
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2			N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2			N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2			N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910				
01	3162	X	2925	-0-	-237 B	-0-	2925 2			N	-0-			44
02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2905 2			N	-0-			44
03	3162	X	3027	-0-	-135 B	-0-	3027 2			N	-0-			44
*04	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 2			N	-0-	9	7	35
*05	3224	X	3023	-0-	-201 B	-0-	3023 2			N	-0-			35
06	3120	X	2615	-0-	-505 B	-0-	2615 2			N	-0-			35

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680				
01	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9 B	-0-	327 2			N	-0-			-0-
03	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	352 2			N	-0-			-0-
04	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2			N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-			-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780				
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 2			N	-0-			-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2			N	-0-			-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1587	-0-	-213 B	-0-	1587 2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1229	-0-	-631 B	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
06	1800	N	965	-0-	-835 B	-0-	963 2	2	9	N	2	2	8	-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110				
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607 2			N	-0-			-0-
02	952	N	650	-0-	-302 B	-0-	650 2			N	-0-			-0-
03	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889 2			N	-0-			-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1027 2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2			N	-0-			-0-
06	870	N	681	-0-	-189 B	-0-	681 2			N	-0-			-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990				
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2			N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2			N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
06	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217 2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000		
M	O	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
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
06	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270		
01	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1007	-0-	-29 B	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
06	990 N	914	-0-	-76 B	-0-	913 2	N	1	1 8	-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520		
01	589 N	503	-0-	-86 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
05	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
06	630 N	426	-0-	-204 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056		
01	682 N	499	-0-	-183 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	6	6 8	-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
05	744 N	572	-0-	-172 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
06	660 N	434	-0-	-226 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864		
01	1395 N	1199	-0-	-196 B	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	3	3 8	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1058	-0-	-306 B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 2	N	-0-		-0-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588		
01	775 N	467	-0-	-308 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
05	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
06	570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
GEASLIN SW 205		WELL #:		43	RRCID ->	195255	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	5343 - 6254
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
02		448 N	384	-0-	-64 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
03		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
*06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205		WELL #:		44	RRCID ->	195259	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	5830 - 5870
01		1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552 2	N	-0-			29
02		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 2	N	-0-			29
03		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2	N	-0-			29
04		1500 N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418 2	N	-0-			29
05		1705 N	1557	-0-	-148 B	-0-	1557 2	N	-0-			29
06		1650 N	1088	-0-	-562 B	-0-	1088 2	N	-0-			29

GEASLIN NW 198		WELL #:		42	RRCID ->	195913	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5528 - 6374
01		1302 N	1173	-0-	-129 B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	1003	-0-	-33 B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #:		45	RRCID ->	198453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	5814 - 6649
01		930 N	668	-0-	-262 B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	27 1	1015 2	N	-0-		-0-
03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	27 1	856 2	N	-0-		-0-
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	13 1	874 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	872	-0-	-275 B	-0-	13 1	859 2	N	-0-		-0-
06		840 N	773	-0-	-67 B	-0-	18 1	753 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					

GEASLIN SW "204"		WELL #:		48	RRCID ->	199780	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5838 - 6514
01		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04		270 N	195	-0-	-75 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
05		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
06		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #:		49	RRCID ->	199782	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5769 - 6661
01		1798 N	1187	-0-	-611 B	-0-	1187 2	N	-0-			30
02		1316 N	1277	-0-	-39 B	-0-	1277 2	N	-0-			30
03		1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284 2	N	-0-			30
04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-	1 7		29
05		1426 N	1208	-0-	-218 B	-0-	1208 2	N	-0-			29
06		1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 2	N	-0-			29

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660		
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
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
03	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
*06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354		
01	2480 N	1989	-0-	-491 B	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	1967	-0-	-389 B	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1687	-0-	-203 B	-0-	1687 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720		
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
02	280 N	200	-0-	-80 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03	465 N	185	-0-	-280 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
*06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194		
01	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
03	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346		
01	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
02	616 N	588	-0-	-28 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
03	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
04	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
05	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
06	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776		
01	682 N	721	-0-	39 B	-65457	721 2	N	-0-		-0-
02	616 N	576	-0-	-40 B	-65457	576 2	N	-0-		-0-
03	713 N	557	-0-	-156 B	-65457	557 2	N	-0-		-0-
04	690 N	421	-0-	-269 B	-65457	419 2	N	2 9	2 5	-0-
05	651 N	429	-0-	-222 B	-65457	429 2	N	-0-		-0-
06	540 N	369	-0-	-171 B	-65457	369 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020		
01	1116 N	493	-0-	-623 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
02	700 N	544	-0-	-156 B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
03	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
04	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
05	589 N	341	-0-	-248 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
06	450 N	190	-0-	-260 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLF CAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6110 - 7320	
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
01	2356	N	1697	-0-	-659 B	-0-	1697 2	N	-0-		64
02	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 2	N	-0-		64
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672 2	N	-0-		64
04	1650	N	1620	-0-	-30 B	-0-	1618 2	2 9 N	2	12 7	52
05	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	1965 2	N	-0-	2 8	52
06	1620	N	1480	-0-	-140 B	-0-	1480 2	N	-0-		52

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5696 - 6616	
01	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	287 2	6 9 N	5		62
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	340 2	3 9 N	3		65
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	318 2	3 9 N	3		68
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	308 2	4 9 N	4		72
05	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	294 2	3 9 N	3		75
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	250 2	3 9 N	3		78

GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 5650 - 6210	
01	806	N	356	-0-	-450 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
03	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
05	775	N	505	-0-	-270 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
06	510	N	370	-0-	-140 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6226 - 7214	
01	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5010 - 5710	
01	713	N	535	-0-	-178 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
03	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
04	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
05	682	N	470	-0-	-212 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
06	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5852 - 5872	
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	898 2	33 9 N	30		192
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	855 2	19 9 N	17		209
03	806	N	682	-0-	-124 B	-0-	647 2	35 9 N	32		241
04	900	N	784	-0-	-116 B	-0-	778 2	6 9 N	5	176 1	70
05	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	799 2	26 9 N	24		94
*06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	670 2	17 9 N	15		109

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074	
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
05	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
06	300	N	126	-0-	-174 B	-0-	126 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530			
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
01	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070			
01	2232 N	1633	-0-	-599 B	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
02	2772 N	2562	-0-	-210 B	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
03	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2668 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
05	2852 N	2738	-0-	-114 B	-0-	2738 2		N	-0-		-0-
06	2580 N	2452	-0-	-128 B	-0-	2451 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012			
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2		N	-0-		52
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		52
03	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-		52
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	179 2	2 9	N	2	2 8	52
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-		52
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2		N	-0-		52

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830			
01	1116 N	697	-0-	-419 B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
02	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2		N	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
05	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
06	720 N	582	-0-	-138 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688			
01	1953 N	1735	-0-	-218 B	-0-	1735 2		N	-0-		104
02	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-		104
03	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2		N	-0-		104
04	1680 N	1676	-0-	-4 B	-0-	1676 2		N	-0-		104
05	1798 N	1730	-0-	-68 B	-0-	1730 2		N	-0-		104
06	1650 N	1562	-0-	-88 B	-0-	1560 2	2 9	N	2	2 8	104

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918			
01	2108 N	1860	-0-	-248 B	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1848	-0-	-136 B	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1651	-0-	-119 B	-0-	1651 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450			
01	1023 N	608	-0-	-415 B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-		-0-
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	703	-0-	-351 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-
06	780 N	369	-0-	-411 B	-0-	369 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056					
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086					
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			84
02	616 N	541	-0-	-75 B	-0-	541	2		N	-0-			84
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3 9	N	3	8		84
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-	9 7		75
05	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2		N	-0-			75
06	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410	2		N	-0-			75

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850					
01	2666 N	2240	-0-	-426 B	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2036	-0-	-124 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
*06	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808					
01	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1372	-0-	-98 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
*06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902					
01	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000	2	2 9	N	2	8		-0-
05	1085 N	986	-0-	-99 B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2		N	-0-			-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310					
01	2573 N	2248	-0-	-325 B	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2201	-0-	-39 B	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2372	-0-	-46 B	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2307	-0-	-142 B	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2302	-0-	-8 B	-0-	2302	2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450		
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
01	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	22 1	997 2	N	-0-	-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	27 1	983 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	27 1	966 2	N	-0-	-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	31 1	976 2	N	-0-	-0-
05	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	117 1	975 2	N	-0-	-0-
06	960 N	930	-0-	-30 B	-0-	27 1	903 2	N	-0-	-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640		
01	2852 N	2724	-0-	-128 B	-0-	2724 2		N	-0-	81
02	2520 N	2438	-0-	-82 B	-0-	2438 2		N	-0-	81
03	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 2		N	-0-	81
04	2640 N	2596	-0-	-44 B	-0-	2594 2	2 9	N	2 8	81
05	2697 N	2623	-0-	-74 B	-0-	2623 2		N	-0-	81
*06	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 2		N	-0-	81

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382		
01	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2		N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	406 2	1 9	N	1 8	-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-	-0-
06	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 2		N	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896		
01	1550 N	1242	-0-	-308 B	-0-	1242 2		N	-0-	-0-
02	1456 N	1419	-0-	-37 B	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
03	1550 N	1487	-0-	-63 B	-0-	1487 2		N	-0-	-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
05	1581 N	1436	-0-	-145 B	-0-	1436 2		N	-0-	-0-
06	1440 N	1364	-0-	-76 B	-0-	1364 2		N	-0-	-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725		
01	2015 N	1772	-0-	-243 B	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-	-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-	-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 2		N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-	-0-
06	1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1583 2	1 9	N	1 8	-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490		
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	4	3 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-	-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774		
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-	-0-
02	700 N	428	-0-	-272 B	-0-	428 2		N	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-	-0-
04	690 N	626	-0-	-64 B	-0-	626 2		N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-	-0-
06	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5390 - 5420				
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	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2			N	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2			N	-0-			-0-
05	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256 2			N	-0-			-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234 2			N	-0-			-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3874 - 6784				
01	403	N	242	-0-	-161 B	-0-	242 2			N	-0-			-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2			N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0 B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0 B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0 B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
*06	344	N	344	-0-	-0 B	-0-	344 2			N	-0-			-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5829 - 6770				
01	64	N	64	-0-	-0 B	-0-	64 3			N	-0-			44
02	31	N	31	-0-	-0 B	-0-	31 3			N	-0-			44
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3			N	-0-			44
04	151	N	151	-0-	-0 B	-0-	151 3			N	-0-	2 7		42
05	143	N	143	-0-	-0 B	-0-	143 3			N	-0-			42
*06	153	N	153	-0-	-0 B	-0-	151 3	2 9		N	-0-	2 8		42

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5814 - 6628				
01	1333	N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202 2			N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0 B	-0-	1128 2			N	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0 B	-0-	1140 2	3 9		N	-0-	3 8		-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
06	1110	N	992	-0-	-118 B	-0-	991 2	1 9		N	-0-	1 8		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6466 - 6830				
01	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152 2			N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0 B	-0-	181 2			N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0 B	-0-	193 2			N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0 B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
06	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135 2			N	-0-			-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3282 - 5344				
01	1240	N	908	-0-	-332 B	-0-	908 2			N	-0-			52
02	1125	N	1125	-0-	-0 B	-0-	1125 2			N	-0-			52
03	1261	N	1261	-0-	-0 B	-0-	1261 2			N	-0-			52
*04	1200	N	1200	-0-	-0 B	-0-	1200 2			N	-0-	44 7		8
*05	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 2			N	-0-			8
06	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	1180 2			N	-0-			8

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6136 - 7361				
01	2697	N	2242	-0-	-455 B	-0-	2242 2			N	-0-			-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0 B	-0-	2256 2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344 2			N	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0 B	-0-	2516 2			N	-0-			-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0 B	-0-	2714 2			N	-0-			-0-
06	2280	N	2086	-0-	-194 B	-0-	2086 2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440		
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
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353		
01	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
05	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	325 2	N	2	2 8	-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475		
01	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 2	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
03	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-		-0-
*06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174		
01	992 N	617	-0-	-375 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	946	-0-	-74 B	-0-	945 2	N	1	1 8	-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590		
01	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	2820 2	N	3	3 8	-0-
04	2726 X	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
05	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
*06	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164		
01	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517 2	N	-0-		-0-
02	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
*06	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257 2	N	1	1 8	-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420		
01	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
02	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169 2	N	-0-		-0-
03	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 2	N	-0-		-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 2	N	-0-		-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
*06	1847 X	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976			
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
01	2077	N	1996	-0-	-81 B	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
02	1820	N	1817	-0-	-3 B	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
03	2201	N	2025	-0-	-176 B	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778			
01	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
03	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
04	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
06	780	N	637	-0-	-143 B	-0-	635 2	N	2	2 8	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178			
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160			
01	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-		-0-
02	784	N	747	-0-	-37 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
03	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
04	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
05	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828 2	N	-0-		-0-
*06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500			
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
05	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
06	510	N	346	-0-	-164 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056			
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360			
01	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	252	N	149	-0-	-103 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-
02	896	N	873	-0-	-23 B	-0-	873 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2	N	-0-	-0-	-0-
04	960	N	939	-0-	-21 B	-0-	939 2	N	-0-	-0-	-0-
05	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	947 2	N	-0-	-0-	-0-
06	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754			
01	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1247	-0-	-153 B	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43 B	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015			
01	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-	-0-	-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	-0-
06	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129			
01	3410	X	3222	-0-	-188 B	-0-	3222 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3080	X	2942	-0-	-138 B	-0-	2942 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3348	X	3238	-0-	-110 B	-0-	3238 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3210	X	3103	-0-	-107 B	-0-	3103 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3255	X	3118	-0-	-137 B	-0-	3118 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150	X	3130	-0-	-20 B	-0-	3130 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394			
01	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	274	-0-	-34 B	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	206	-0-	-135 B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732			
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	187	-0-	-121 B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252 2	N	-0-	-0-	-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	1 9	1 8	-0-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335			
01	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	1300 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	1186 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353 2	N	1 9	1 8	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836		
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
01	1395 N	1005	-0-	-390 B	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 2	N	3	3 8	-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
*06	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677		
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
02	364 N	348	-0-	-16 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
06	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826		
01	1922 N	1701	-0-	-221 B	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1231	-0-	-337 B	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1424	-0-	-346 B	-0-	1423 2	N	1	1 8	-0-

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836		
01	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4370 2	N	-0-		-0-
02	3920 X	3681	-0-	-239 B	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
03	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4360 2	N	-0-		-0-
04	4200 X	4003	-0-	-197 B	-0-	4003 2	N	-0-		-0-
05	4340 X	4134	-0-	-206 B	-0-	4134 2	N	-0-		-0-
*06	4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042		
01	1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1401	-0-	-83 B	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
*06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692		
01	1116 N	837	-0-	-279 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
02	784 N	780	-0-	-4 B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
03	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
*06	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374		
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
02	644 N	631	-0-	-13 B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
03	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
05	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
*06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1116	N	985	-0-	-131 B	-0-	985 2	N	-0-	-0-	-0-
02	924	N	856	-0-	-68 B	-0-	856 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	922 2	N	-0-	-0-	-0-
04	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	934 2	N	-0-	-0-	-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482			
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	-0-
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615			
01	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-	-0-
02	728	N	680	-0-	-48 B	-0-	680 2	N	-0-	-0-	-0-
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-	-0-	-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-	-0-	-0-
06	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616			
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402			
01	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-	-0-	-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630			
01	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56 B	-0-	1092 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102 B	-0-	1169 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148 B	-0-	1082 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101			
01	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	455	-0-	-189 B	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	498 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412 2	N	-0-	-0-	-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115			
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
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110			
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100			
01	1054 N	981	-0-	-73 B	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	887	-0-	-9 B	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
03	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	945	-0-	-15 B	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670			
01	3503 X	2936	-0-	-567 B	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3164 X	2664	-0-	-500 B	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2717	-0-	-343 B	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2664	-0-	-405 B	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	2281	-0-	-1079 B	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130			
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	421	-0-	-27 B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150			
01	1085 N	962	-0-	-123 B	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	949	-0-	-3 B	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410			
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	166	2	N	2	2	-0-
05	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437			
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
01	1550 N	1535	-0-	-15 B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1354	-0-	-46 B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1471	-0-	-17 B	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
*06	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449			
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
05	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014			
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		71
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-		71
03	961 N	495	-0-	-466 B	-0-	495	2	N	-0-		71
04	570 N	483	-0-	-87 B	-0-	483	2	N	-0-		71
05	589 N	447	-0-	-142 B	-0-	447	2	N	-0-		71
06	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2	N	-0-		71

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780			
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
02	448 N	410	-0-	-38 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
03	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
05	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
*06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480			
01	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
02	616 N	561	-0-	-55 B	-0-	561	2	N	-0-		-0-
03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2	N	-0-		-0-
04	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2	N	-0-		-0-
05	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
06	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	2	N	-0-		-0-

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421			
01	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
02	2240 N	2000	-0-	-240 B	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2379	2	N	3	3 8	-0-
04	2400 N	2139	-0-	-261 B	-0-	2139	2	N	-0-		-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
*06	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2757	2	N	5	5 8	-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)														
THOMPSON, J. CLEO														
BROWN STATE 34														
34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL														
855610														
WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

BROWN "333"														
WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911														
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-

GENEVA (CANYON)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
POWELL UNIT														
34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER														
643327														
WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-

GENEVA (ELLENBURGER)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BRUTON 27														
34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER														
495445														
WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175														
01		2697 #	2511	-0-	-186	-0-	68	1	2281	3	N	147		185
02		2548 #	2327	-0-	-221	-0-	162	9	2099	3	N	151	161	175
03		2821 #	2226	-0-	-595	-0-	62	1	2033	3	N	114	160	129
04		2730 #	2629	-0-	-101	-0-	166	9	2399	3	N	149	171	107
05		2573 #	2560	-0-	-13	-0-	68	1	2350	3	N	129	176	60
06		2490 #	2359	-0-	-131	-0-	125	9	2148	3	N	132		192
							66	1						
							145	9						

PATNO OIL & GAS COMPANY														
POWELL UNIT														
643327														
WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171				N	NO RPT			175

GENEVA (STRAWN)
COPPERTOP
MOORE

34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
177301
WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726
CNTY: SCHLEICHER

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
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 2	6 9	N	5			116
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	1			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	100 1		19
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

ENERVEST OPERATING, L.L.C.
BRUTON

252131
WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662
CNTY: SCHLEICHER

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
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-			-0-

GET IT (GOEN LIME)
DAMRON ENERGY, LLC
PFLUGER

34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL
198130
WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477
CNTY: CONCHO

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
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 5		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 5		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 5		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 5		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 5		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 5		N	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)
APACHE CORPORATION
UNIVERSITY "5"

36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL
027200
WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856
CNTY: REAGAN

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
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	98 1 72 9	1979 2	Y	65			514
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	97 1 45 9	1561 2	Y	41	378 1		177
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	95 1 19 9	1936 2	Y	17			194
04	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	105 1 48 9	1869 2	Y	44			238
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	100 1 111 9	1795 2	Y	101			339
06	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	110 1 83 9	1754 2	Y	75			414

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"			36953 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
			WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8774 - 8822	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	311 451	1 9	6297	2	Y	410	604 1	229
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	307 425	1 9	4919	2	Y	386	282 1	333
03	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	327 502	1 9	6691	2	Y	456	405 1	384
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	385 344	1 9	6873	2	Y	313	485 1	212
05	6541 X	6513	-0-	-28	-0-	327 326	1 9	5860	2	Y	296	381 1	127
06	6330 X	5745	-0-	-585	-0-	321 305	1 9	5119	2	Y	277	194 1	210

GRIERSON A			WELL #:	1	RRCID ->	155427	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8784 - 8874	
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	25 2	1 9	542	2	Y	2	9 1	166
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	22 1	1 9	463	2	Y	1		167
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	534	2	Y	6		173
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	25 1	1 9	511	2	Y	1	9 1	165
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	550	2	Y	10		175
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	555	2	Y	7	9 1	173

GRIERSON STATE			WELL #:	1	RRCID ->	156490	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8822 - 8902	
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		153
02	336 N	118	-0-	-218	-0-	6 13	1 9	99	2	Y	12		165
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	147 1	18
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	13 2	1 9	233	2	Y	2		20
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	16	2	Y	2		22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	2	9			Y	-0-		22

GRIERSON A			WELL #:	2	RRCID ->	158245	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8705 - 8855	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1 1	1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		1
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	66	2	Y	1		2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1 1	1
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	1 9	56	2	Y	1		2
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	1 9	55	2	Y	1	1 1	2

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8788 - 8906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	327	1	6618	2	Y	212	364	1	55
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	294	1	4712	2	Y	102			157
03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	266	1	5438	2	Y	186	167	1	176
04	6960 X	5545	-0-	-1415	-0-	205	9	5154	2	Y	93	179	1	90
05	7192 X	5478	-0-	-1714	-0-	289	1	5120	2	Y	66			156
06	6960 X	5393	-0-	-1567	-0-	102	9	5031	2	Y	43			199

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8712 - 8852				
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	358	1	7249	2	Y	47	60	1	26
02	6300 X	5864	-0-	-436	-0-	52	9	5469	2	Y	49	33	1	42
03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	341	1	6954	2	Y	57	51	1	48
04	7410 X	6924	-0-	-486	-0-	54	9	6516	2	Y	39	61	1	26
05	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	340	1	9529	2	Y	56	58	1	24
*06	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	63	9	9341	2	Y	39	33	1	30

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813				
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	282	1	5710	2	Y	47	60	1	26
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	52	9	4452	2	Y	51	33	1	44
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	278	1	5372	2	Y	70	55	1	59
04	5850 X	5663	-0-	-187	-0-	56	9	5281	2	Y	78	84	1	53
05	6045 X	4792	-0-	-1253	-0-	263	1	4462	2	Y	74	95	1	32
06	5850 X	4661	-0-	-1189	-0-	77	9	4348	2	Y	36	41	1	27

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730				
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	249	1	154	2	Y	1	3	1	31
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	81	9	154	2	Y	1			32
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	296	1	169	2	Y	1			33
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	86	9	168	2	Y	1	3	1	31
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	249	1	171	2	Y	3			34
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	81	9	162	2	Y	2	3	1	33

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	289	1	6190	2	N	126	101	1	243
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	139	9	4885	2	N	59			302
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	237	1	5409	2	N	61	191	1	172
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	65	9	6320	2	N	186	97	1	261
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	254	1	6752	2	N	207	190	1	278
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	67	9	6343	2	N	179	289	1	168
						312	1							
						205	9							
						368	1							
						228	9							
						358	1							
						197	9							
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	4	25	1	255
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	4	9	1236	2	N	3			258
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	N	15			273
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	3	9	1319	2	N	4	24	1	253
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	N	25			278
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	17	9	1307	2	N	17	23	1	272
						65	1							
						4	9							
						74	1							
						28	9							
						74	1							
						19	9							
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796				
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	63	1	1337	2	N	4	21	1	35
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	4	9	1234	2	N	4			39
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1409	2	N	14			53
04	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	66	1	1035	2	N	3	23	1	33
05	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	15	9	994	2	N	17			50
06	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	51	1	1095	2	N	15	17	1	48
						3	9							
						54	1							
						19	9							
						62	1							
						17	9							
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794				
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	243	1	4919	2	Y	37	16	1	21
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	41	9	4240	2	Y	51	28	1	44
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	265	1	5263	2	Y	69	55	1	58
04	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	56	9	6157	2	Y	182	117	1	123
05	5146 X	4821	-0-	-325	-0-	257	1	4409	2	Y	151	209	1	65
06	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	76	9	4174	2	Y	178	108	1	135
						345	1							
						200	9							
						246	1							
						166	9							
						262	1							
						196	9							

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750					
M	O	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718					
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	35 1	757 2	N	11	12 1		64	
						12 9							
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	31 1	643 2	N	2			66	
						2 9							
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	36 1	764 2	N	8			74	
						9 9							
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37 1	744 2	N	3	13 1		64	
						3 9							
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41 1	759 2	N	20			84	
						22 9							
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	N	25	13 1		96	
						28 9							

UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934					
01	868 N	583	-0-	-285	-0-	26 1	532 2	Y	23			117	
						25 9							
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	Y	67	166 1		18	
						74 9							
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	764 2	Y	53	48 1		23	
						58 9							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	21			44	
						23 9							
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	50 1	890 2	Y	34			78	
						37 9							
06	840 N	625	-0-	-215	-0-	36 1	578 2	Y	10			88	
						11 9							

PERMIAN RESOURCES, LLC		655836											
UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263	

GRIERSON SPRING (STRAWN) PT PETROLEUM, LLC UNIVKEISHA		//CONT.//	36953 500 682074	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
		WELL #:	7144	RRCID ->	279514	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8900 -	8963
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7501 3	127 9	Y	115	110 1	9	
02	8148 X	5960	-0-	-2188	-0-	25 1	5809 3	Y	105	100 1	14	
*03	9021 X	2678	-0-	-6343	-0-	10 4	116 9					
						25 1	2573 3	Y	73	76 1	11	
						80 9						
04	8220 X	1720	-0-	-6500	-0-	25 1	1578 3	Y	106	107 1	10	
						117 9						
05	7626 X	1238	-0-	-6388	-0-	25 1	1077 3	Y	124	123 1	11	
						136 9						
06	7380 X	1095	-0-	-6285	-0-	25 1	969 3	Y	92	92 1	11	
						101 9						

UNIVKEISHA		WELL #:	7091	RRCID ->	281360	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	8908 -	9231
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	25 1	6 9	N	5	1 1	5 8	-0-
02	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	25 1	12752 3	N	870	752 1		118
						10 4	957 9					
*03	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	25 1	16416 3	N	493	535 1	1 8	75
						542 9						
04	35790 X	10799	-0-	-24991	-0-	25 1	10510 3	N	240	293 1		22
						264 9						
05	36983 X	5310	-0-	-31673	-0-	25 1	5232 3	N	48	66 1		4
						53 9						
06	35790 X	8701	-0-	-27089	-0-	25 1	8595 3	N	74	69 1		9
						81 9						

THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 6-6		WELL #:	855610 1	RRCID ->	186344	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8690 -	8791
01	3968 X	3836	-0-	-132	-0-	3658 2	178 9	N	162	187 1		263
02	3584 X	3563	-0-	-21	-0-	3447 2	116 9	N	105	185 1		183
03	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	3482 2	35 9	N	32	115 1		100
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3687 2	55 9	N	50			150
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3690 2	163 9	N	148			298
06	3810 X	3476	-0-	-334	-0-	3353 2	123 9	N	112	190 1		220

GUSTAV (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #:	37505 200 220865 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:	1	RRCID ->	120436	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6980 -	7091
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			5
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			5
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			5
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-			5
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			5
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			5

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #:	1	RRCID ->	120437	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7005 -	7311
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 3	3 9	Y	3			21
02	308 N	193	-0-	-115	-0-	192 3	1 9	Y	1			22
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	Y	2			24
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	313 3	1 9	Y	1			25
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	2			27
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9	Y	1			28

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865														
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298								
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					84
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					84
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					84
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					84
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					84
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					84

STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	Y	5					14
02	252 N	124	-0-	-128	-0-	121	3	3	9	Y	3					17
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	201	3	4	9	Y	4					21
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					24
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5					29
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	196	3	2	9	Y	2					31

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299								
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					5
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					5
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3			Y	-0-					5
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					5
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					5
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5

OXY USA INC.		630591														
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874								
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					48
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					48
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					48
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					48

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892				
M	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
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			86
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			86
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			86
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			86
*05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			86
*06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			86

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000				
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1											
01	496 X	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	448 X	447	-0-	-1	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	480 X	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "17"		WELL #: 2		RRCID -> 211834		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064				
01	682 X	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	644 X	553	-0-	-91	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03	713 X	584	-0-	-129	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	690 X	562	-0-	-128	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05	682 X	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			-0-
06	600 X	575	-0-	-25	-0-	575	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986				
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3											
01	310 X	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-		-0-
02	280 X	257	-0-	-23	-0-	14	1	243	3	N	-0-		-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	16	1	250	3	N	-0-		-0-
04	300 X	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	3	N	-0-		-0-
05	310 X	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	3	N	-0-		-0-
06	270 X	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-

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

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)		39223 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
FORTUNE ENERGY, INC.		278757										
MCGILL		WELL #: 5		RRCID -> 195053		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4652 - 4658		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16												

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

HARTGROVE (TANNEHILL)		39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
P,B&B OPERATING INC.		631644										
SLAUGHTER, FAE		WELL #: 1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078		PERF. 1071 - 1078		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 191169		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1145 - 1162		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)		39917 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
MULLOY OPERATING, INC.		593077										
VAUGHN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 118898		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 12851		PERF. 11997 - 12085		
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	112
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2186	2	67	9	N	173
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2860	2	81	9	N	66
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2906	2	92	9	N	150
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2960	2	92	9	N	234
*06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2802	3	91	9	N	138

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D")													
MERCURY OPERATING, LLC													
JEFFREY													
WELL #: 1B RRCID -> 279599 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 4283 PERF. N/A													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANCHEZ													
WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.													
THAD													
WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464													
01		558 #	35	-0-	-523	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
02		420 #	59	-0-	-361	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
03		124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
*06		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-	

HELBING (CLEARFORK)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
HELBING "9"													
WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863													
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	481	1	338	3	N	-0-	
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	434	1	318	3	N	-0-	
03		992 N	812	-0-	-180	-0-	481	1	331	3	N	-0-	
04		780 N	465	-0-	-315	-0-	465	1			N	-0-	
05		837 N	776	-0-	-61	-0-	481	1	295	3	N	-0-	
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	465	1	308	3	N	-0-	

MCDONALD -12-													
WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834													
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	16	1	225	3	N	-0-	
02		308 N	198	-0-	-110	-0-	14	1	184	3	N	-0-	
03		403 N	219	-0-	-184	-0-	16	1	203	3	N	-0-	
04		240 N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-	
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-	

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)													
RHONDA OPERATING COMPANY													
DAMRON													
WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENDERSON (CANYON)		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
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7 1	274 3	Y	5	5 1		1
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	6 9	36 3	Y	1	2 1		-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	1 9	209 3	Y	4	3 1		1
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	5 1	614 3	Y	3	3 1		1
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4 9	1346 3	Y	4	4 1		1
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	13 1	1165 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071100		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	8 1	321 3	Y	5	5 1		1
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	6 9	291 3	Y	4	4 1		1
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	4 9	307 3	Y	4	4 1		1
*04	330 N	309	-0-	-21	-0-	8 1	299 3	Y	4	4 1		1
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	4 9	302 3	Y	4	4 1		1
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	7 1	286 3	Y	3	3 1		1
						4 9						
						6 1						
						3 9						
WEST, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071696		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	12 1	485 3	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 1	289 3	Y	4	3 1		1
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	377 3	Y	4	4 1		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	368 3	Y	4	4 1		1
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4 9	414 3	Y	3	3 1		1
						8 1						
						3 9						
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938				
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	10 1	412 3	Y	8	9 1		2
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	9 9	380 3	Y	7	7 1		2
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	416 3	Y	8	8 1		2
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	408 3	Y	8	8 1		2
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	9 9	392 3	Y	4	5 1		1
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	9 1	297 3	Y	3	3 1		1
						4 9						
						6 1						
						3 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	15 1	613 3	Y	5	5 1		1
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	12 1	544 3	Y	4	4 1		1
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	14 1	578 3	Y	4	4 1		1
*04	600 N	596	-0-	-4	-0-	12 1	580 3	Y	4	4 1		1
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	13 1	551 3	Y	4	4 1		1
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	11 1	529 3	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812			
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	5	5 1		1
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	2 1	112 3	Y	3	3 1		1
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	4 1	156 3	Y	3	3 1		1
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	4	4 1		1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	4	4 1		1
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	203 3	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945			
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	15 1	610 3	Y	8	9 1		2
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1	560 3	Y	7	7 1		2
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	16 1	654 3	Y	8	8 1		2
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	13 1	630 3	Y	8	8 1		2
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	15 1	635 3	Y	8	8 1		2
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13 1	630 3	Y	7	6 1		3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978			
01	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	46 1	1881 3	Y	8	9 1		2
02	1764 N	1746	-0-	-18	-0-	38 1	1700 3	Y	7	7 1		2
03	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	46 1	1852 3	Y	8	8 1		2
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	38 1	1816 3	Y	9	9 1		2
05	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	42 1	1820 3	Y	11	10 1		3
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	37 1	1838 3	Y	11	10 1		4

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12 1	493 3	Y	5	5 1		1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6 9	473 3	Y	4	4 1		1
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	4 9	578 3	Y	4	4 1		1
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	592 3	Y	4	4 1		1
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4 9	601 3	Y	4	4 1		1
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	609 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14 1	572 3	Y	5	5 1		1
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	6 9	498 3	Y	8	7 1		2
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	9 9	544 3	Y	8	8 1		2
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	14 1	539 3	Y	8	8 1		2
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9 9	495 3	Y	8	8 1		2
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 1	511 3	Y	7	6 1		3
						10 1						
						8 9						

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

01	434 N	389	-0-	-45	-0-	9 1	374 3	Y	5	5 1		1
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	6 9	333 3	Y	4	4 1		1
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	7 1	373 3	Y	4	4 1		1
*04	390 N	217	-0-	-173	-0-	4 9	209 3	Y	4	4 1		1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4 1	478 3	Y	4	4 1		1
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	11 1	419 3	Y	3	3 1		1
						4 9						
						8 1						
						3 9						

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

01	713 N	707	-0-	-6	-0-	17 1	681 3	Y	8	9 1		2
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	9 9	621 3	Y	7	7 1		2
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	14 1	669 3	Y	8	8 1		2
*04	690 N	686	-0-	-4	-0-	8 9	663 3	Y	8	8 1		2
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	17 1	649 3	Y	8	8 1		2
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	9 9	554 3	Y	7	6 1		3
						15 1						
						11 1						
						8 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	478	-0-	-173	-0-	11 1	461 3	Y	5	5 1		1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13 1	579 3	Y	4	4 1		1
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16 1	654 3	Y	7	6 1		2
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15 1	693 3	Y	8	8 1		2
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	16 1	712 3	Y	8	8 1		2
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	14 1	705 3	Y	5	5 1		2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934			
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	12 1	484 3	Y	8	9 1		2
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10 1	442 3	Y	3	4 1		1
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	11 1	463 3	Y	4	4 1		1
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	447 3	Y	4	4 1		1
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	450 3	Y	4	4 1		1
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 1	430 3	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856			
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	9 1	361 3	Y	5	5 1		1
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	7 1	319 3	Y	4	4 1		1
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	4 9	345 3	Y	4	4 1		1
*04	360 N	348	-0-	-12	-0-	7 1	337 3	Y	4	4 1		1
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	4 9	283 3	Y	4	4 1		1
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	6 1	304 3	Y	3	3 1		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914			
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	7 1	290 3	Y	5	5 1		1
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	6 1	264 3	Y	4	4 1		1
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	4 9	284 3	Y	4	4 1		1
*04	300 N	294	-0-	-6	-0-	7 1	284 3	Y	4	4 1		1
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	6 1	261 3	Y	4	4 1		1
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	4 9	280 3	Y	7	5 1		3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 173101		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	6	1	234	3	Y	5	5	1	1
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	6	9	214	3	Y	4	4	1	1
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	5	1	228	3	Y	4	4	1	1
*04	240 N	217	-0-	-23	-0-	4	1	209	3	Y	4	4	1	1
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	4	9	211	3	Y	4	4	1	1
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	5	1	203	3	Y	3	3	1	1
						4	1							
						3	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994					
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	13	1	514	3	Y	5	5	1	1
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	6	9	461	3	Y	4	4	1	1
03	558 N	171	-0-	-387	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4	9	555	3	Y	4	3	1	1
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	4	4	1	1
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	9	528	3	Y	3	3	1	1
						13	1							
						4	9							
						10	1							
						3	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826					
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	24	1	989	3	Y	8	9	1	2
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	9	9	887	3	Y	7	7	1	2
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	970	3	Y	8	8	1	2
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	8	9	964	3	Y	8	8	1	2
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	24	1	969	3	Y	8	8	1	2
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	9	9	969	3	Y	7	6	1	3
						20	1							
						9	9							
						22	1							
						19	1							
						8	9							
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916					
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	6	1	253	3	Y	1	1	1	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	1	9	228	3	Y	4	3	1	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	4	4	1	1
*04	240 N	198	-0-	-42	-0-	4	9	191	3	Y	3	3	1	1
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	Y	3	3	1	1
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	9	623	3	Y	3	3	1	1
						13	1							
						3	9							
						12	1							
						3	9							

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	12	1	496	3	Y	8	9	1	2
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	10	1	447	3	Y	3	4	1	1
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	12	1	491	3	Y	4	4	1	1
*04	510 N	493	-0-	-17	-0-	10	1	479	3	Y	4	4	1	1
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	4	4	1	1
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	3	3	1	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	431	3	Y	5	5	1	1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	4	4	1	1
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	10	1	401	3	Y	4	4	1	1
*04	420 N	408	-0-	-12	-0-	8	1	396	3	Y	4	4	1	1
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	7	1	318	3	Y	3	3	1	1
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	3	3	1	1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972					
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	5	1	224	3	Y	1	1	1	-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	4	1	199	3	Y	4	3	1	1
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	4	1	195	3	Y	4	4	1	1
*04	210 N	137	-0-	-73	-0-	3	1	131	3	Y	3	3	1	1
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	3	3	1	1
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	3	3	1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761					
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	17	1	684	3	Y	8	9	1	2
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	7	7	1	2
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	17	1	689	3	Y	8	8	1	2
*04	690 N	623	-0-	-67	-0-	13	1	601	3	Y	8	8	1	2
05	775 N	700	-0-	-75	-0-	16	1	675	3	Y	8	8	1	2
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	Y	7	6	1	3

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	25 1 9 9	1029 3	Y	8	9 1	2
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22 1 8 9	994 3	Y	7	7 1	2
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	1086 3	Y	8	8 1	2
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	1063 3	Y	8	8 1	2
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	26 1 9 9	1103 3	Y	8	8 1	2
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	1079 3	Y	7	6 1	3

 PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	27 1 9 9	1109 3	Y	8	9 1	2
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	21 1 8 9	959 3	Y	7	7 1	2
03	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	26 1 9 9	1055 3	Y	8	8 1	2
*04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	22 1 9 9	1033 3	Y	8	8 1	2
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	24 1 9 9	1043 3	Y	8	8 1	2
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	1028 3	Y	7	6 1	3

 PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	39 1 10 9	1586 3	Y	9	9 1	2
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	1135 3	Y	7	7 1	2
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9	1217 3	Y	8	8 1	2
*04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	25 1 9 9	1172 3	Y	8	8 1	2
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	27 1 4 9	1179 3	Y	4	5 1	1
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	22 1 3 9	1115 3	Y	3	3 1	1

 PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

01	682 N	662	-0-	-20	-0-	16 1 9 9	637 3	Y	8	9 1	2
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	13 1 8 9	583 3	Y	7	7 1	2
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1 9 9	695 3	Y	8	8 1	2
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9	685 3	Y	8	8 1	2
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9	679 3	Y	7	7 1	2
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14 1 8 9	694 3	Y	7	6 1	3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	2	1	71	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
*04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-		-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-		-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	Y	8	9 1	2
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	7	7 1	2
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	14	1	547	3	Y	8	8 1	2
*04	570 N	568	-0-	-2	-0-	12	1	547	3	Y	8	8 1	2
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	13	1	549	3	Y	8	8 1	2
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	7	6 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	30	1	1241	3	Y	9	9 1	2
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	24	1	1100	3	Y	7	7 1	2
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	3	Y	8	8 1	2
*04	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	24	1	1140	3	Y	8	8 1	2
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	27	1	1146	3	Y	8	8 1	2
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	22	1	1122	3	Y	7	6 1	3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

01	372 N	356	-0-	-16	-0-	8	1	339	3	Y	8	9 1	2
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	7	7 1	2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	Y	4	5 1	1
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	4	4 1	1
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	6	1	266	3	Y	3	3 1	1
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	3	3 1	1

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	25 1	1034 3	Y	9	11 1	2
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	10 9	1308 3	Y	11	10 1	3
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	29 1	1366 3	Y	10	10 1	3
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	12 9	1309 3	Y	8	9 1	2
05	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	34 1	1031 3	Y	5	6 1	1
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	11 9	1243 3	Y	8	6 1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818		
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28 1	988 3	Y	9	9 1	2
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10 9	891 3	Y	7	7 1	2
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	20 1	945 3	Y	8	8 1	2
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	8 9	918 3	Y	8	8 1	2
05	961 N	887	-0-	-74	-0-	23 1	858 3	Y	8	8 1	2
06	930 N	796	-0-	-134	-0-	9 9	773 3	Y	7	6 1	3

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830		
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	19 1	833 3	Y	13	14 1	3
02	1008 N	971	-0-	-37	-0-	14 9	938 3	Y	11	11 1	3
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	21 1	1023 3	Y	10	10 1	3
*04	840 N	626	-0-	-214	-0-	12 9	604 3	Y	8	9 1	2
05	1085 N	744	-0-	-341	-0-	25 1	718 3	Y	8	8 1	2
06	1020 N	915	-0-	-105	-0-	11 9	889 3	Y	7	6 1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790		
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	13 1	971 3	Y	8	9 1	2
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17 1	867 3	Y	7	7 1	2
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8 9	930 3	Y	8	8 1	2
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	23 1	930 3	Y	8	8 1	2
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	9 9	897 3	Y	8	8 1	2
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	20 1	902 3	Y	7	6 1	3

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 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
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	23 1	964 3	Y	9	10 1		2
02	1092 N	901	-0-	-191	-0-	10 9	872 3	Y	9	9 1		2
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	19 1	1562 3	Y	12	11 1		3
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	10 9	1077 3	Y	12	12 1		3
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	23 1	1160 3	Y	10	11 1		2
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	13 9	1293 3	Y	12	10 1		4

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888			
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	15 1	612 3	Y	5	5 1		1
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	6 9	552 3	Y	4	4 1		1
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	12 1	612 3	Y	4	4 1		1
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	4 9	592 3	Y	5	5 1		1
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15 1	607 3	Y	8	7 1		2
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	4 9	605 3	Y	7	6 1		3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832			
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	15 1	612 3	Y	9	8 1		2
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 9	522 3	Y	7	7 1		2
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	12 1	804 3	Y	7	7 1		2
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	8 9	647 3	Y	7	7 1		2
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	14 1	495 3	Y	5	6 1		1
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	11 1	613 3	Y	8	6 1		3

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959			
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	12 1	1085 3	Y	8	9 1		2
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	20 1	983 3	Y	7	7 1		2
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	8 9	1031 3	Y	8	8 1		2
*04	1080 N	705	-0-	-375	-0-	26 1	682 3	Y	8	8 1		2
05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	9 9	842 3	Y	8	8 1		2
06	1020 N	341	-0-	-679	-0-	14 1	328 3	Y	5	5 1		2

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	* EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	5
						6	9				1
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	9	1	420	3	Y	4
						4	9				1
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	11	1	447	3	Y	4
						4	9				1
*04	570 N	449	-0-	-121	-0-	9	1	436	3	Y	4
						4	9				1
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	9	1	409	3	Y	4
						4	9				1
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	500	3	Y	3
						3	9				1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925		
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	22	1	903	3	Y	5
						6	9				1
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	Y	8
						9	9				2
03	930 N	895	-0-	-35	-0-	21	1	865	3	Y	8
						9	9				2
*04	900 N	891	-0-	-9	-0-	18	1	864	3	Y	8
						9	9				2
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	20	1	842	3	Y	8
						9	9				2
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	859	3	Y	7
						8	9				3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878		
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	5
						6	9				1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	8
						9	9				2
03	589 N	375	-0-	-214	-0-	9	1	358	3	Y	7
						8	9				2
*04	540 N	534	-0-	-6	-0-	11	1	515	3	Y	7
						8	9				2
05	589 N	390	-0-	-199	-0-	9	1	375	3	Y	5
						6	9				1
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	8
						9	9				3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830		
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	12	1	509	3	Y	5
						6	9				1
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	9	1	413	3	Y	4
						4	9				1
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	12	1	473	3	Y	4
						4	9				1
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	4
						4	9				1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	4
						4	9				1
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	552	3	Y	3
						3	9				1

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	26 1 9 9	1072 3	Y	8	9 1		2
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	21 1 8 9	963 3	Y	7	7 1		2
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	26 1 9 9	1054 3	Y	8	8 1		2
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	1054 3	Y	8	8 1		2
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	24 1 9 9	1029 3	Y	8	8 1		2
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	1043 3	Y	7	6 1		3

 SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

01	558 N	425	-0-	-133	-0-	10 1 9 9	406 3	Y	8	9 1		2
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	9 1 8 9	383 3	Y	7	7 1		2
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	430 3	Y	8	8 1		2
*04	420 N	398	-0-	-22	-0-	8 1 9 9	381 3	Y	8	8 1		2
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	9 1 9 9	391 3	Y	8	8 1		2
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	7 1 6 9	373 3	Y	5	5 1		2

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	237 3	Y	5	5 1		1
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	5 1 4 9	212 3	Y	4	4 1		1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	225 3	Y	4	4 1		1
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	220 3	Y	4	4 1		1
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	4 1 3 9	170 3	Y	3	3 1		1
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	207 3	Y	3	3 1		1

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

*11	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 3		N	-0-			-0-
*12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	818 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
WEST, HELEN HENDERSON "A"				WELL #: 1010	RRCID -> 057505	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7726	- 7941		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	17	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	144	-0-	-126	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"				WELL #: 138	RRCID -> 057506	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 057507	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	N/A			
01	310 N	132	-0-	-178	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"				WELL #: 1030	RRCID -> 057508	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	N/A			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	297	2	Y	3	2	1	2
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	274	2	Y	9	5	1	6
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	13	15	1	4
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	10	11	1	3
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	584	2	Y	10	11	1	2
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	4	3	1	3

JONES RANCH "B"				WELL #: 2038	RRCID -> 057768	COMPL. DATE	10/22/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	8	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"				WELL #: 1031	RRCID -> 057769	COMPL. DATE	01/22/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	N/A			
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-					Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973		TOTAL DEPTH 8000 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		
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	37 1	260 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	33 1	228 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	27 1	300 2	Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	284 2	Y	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	20 1	308 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	37	-0-	-118	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 2	Y	-0-		-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	117 1	828 2	Y	4	8 1	2
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	188 1	1298 2	Y	3	3 1	2
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	119 1	1334 2	Y	10	9 1	3
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	116 1	1319 2	Y	7	8 1	2
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88 1	916 2	Y	8	8 1	2
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53 1	833 2	Y	2	2 1	2

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A			
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	53 1	378 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	41 1	280 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	32 1	360 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	34 1	382 2	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	13 1	195 2	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A			
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	86 1	609 2	Y	1	2 1	1
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	108 1	746 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	62 1	696 2	Y	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	611 2	Y	-0-		-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	64 1	658 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	321	-0-	-339	-0-	19 1	302 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	12 1	83 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 227	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	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

RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848											
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	144 1	1019 2	Y	1	1 1	1
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	142 1	978 2	Y	1	1 1	1
03	868 N	490	-0-	-378	-0-	40 1	446 2	Y	4	4 1	1
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	74 1	837 2	Y	3	3 1	1
05	868 N	193	-0-	-675	-0-	17 1	174 2	Y	2	3 1	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	2 9		Y	1	1 1	-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A											
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 2	Y	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	7 1	78 2	Y	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830											
01	837 N	122	-0-	-715	-0-	13 1	95 2	Y	13	13 1	7
02	756 N	613	-0-	-143	-0-	14 9	519 2	Y	17	13 1	11
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	75 1	1051 2	Y	7	16 1	2
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	19 9	718 2	Y	3	4 1	1
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	94 1	907 2	Y	2	3 1	-0-
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	8 9	537 2	Y	1	1 1	-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800											
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 4026	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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	
RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816											
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	394 2	Y	3	5 1	2
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	20 1	140 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	3100 N	3235	-0-	135	135	265 1 1 9	2969 2	Y	1	1 1	-0-
04	3000 N	2866	-0-	-134	1	232 1 3 9	2631 2	Y	3	2 1	1
05	3100 N	3376	-0-	276	277	297 1 2 9	3077 2	Y	2	3 1	-0-
*06	2924 X	2647	-0-	-277	-0-	159 1 2 9	2486 2	Y	2	1 1	1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7756 - 7826	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	307 2	Y	3	5 1	2
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	95 1	656 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	710 2	Y	1	1 1	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	597 2	Y	3	2 1	1
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	586 2	Y	2	3 1	-0-
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9	725 2	Y	2	1 1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 4031		RRCID -> 105333		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7723 - 7809	
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	144 1 2 9	1024 2	Y	2	3 1	1
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	109 1 2 9	749 2	Y	2	2 1	1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62 1	692 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37 1	420 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	205	-0-	-198	-0-	18 1	187 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	17 1	268 2	Y	-0-		-0-

DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7837 - 7880	
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	22 1 4 9	153 2	Y	4	4 1	2
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	30 1 4 9	207 2	Y	4	3 1	3
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	17 1 3 9	194 2	Y	3	5 1	1
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	19 1	200 2	Y	-0-		-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7716 - 7831	
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	55 1	389 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	257	-0-	-191	-0-	33 1	224 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	17 1	192 2	Y	-0-		-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	60 1	677 2	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 2	Y	-0-		-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 5030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827											
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62 1	439 2	Y	2	3 1	1
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	76 1	526 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58 1	646 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	33 1	374 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	52 1	543 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	355	-0-	-275	-0-	21 1	334 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623											
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	35 1	250 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	28 1	191 2	Y	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 2	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 2	Y	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559											
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116 1	801 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	73 1	824 2	Y	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	76 1	861 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	85 1	878 2	Y	-0-		-0-
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	51 1	789 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862											
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	59 1	419 2	Y	7	5 1	4
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	82 1	567 2	Y	14	9 1	9
03	775 N	681	-0-	-94	-0-	55 1	614 2	Y	11	17 1	3
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	477 2	Y	3	5 1	1
05	744 N	510	-0-	-234	-0-	45 1	463 2	Y	2	3 1	-0-
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	25 1	390 2	Y	2	1 1	1

 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	111	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	115	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	897	2	Y	3	2	1			1
04	870 N	773	-0-	-97	-0-	62	1	707	2	Y	4	4	1			1
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	6	6	1			1
06	960 N	507	-0-	-453	-0-	30	1	475	2	Y	2	2	1			1

 JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	Y	3	3	1			2
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	Y	6	4	1			4
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	24	1	270	2	Y	6	8	1			2
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	25	1	287	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-

 JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

01	341 N	246	-0-	-95	-0-	30	1	212	2	Y	4	3	1			2
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	34	1	234	2	Y	7	5	1			4
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	854	2	Y	4	3	1			2
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	699	2	Y	7	5	1			4
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	791	2	Y	1	5	1			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	40	1	448	2	Y	3	2	1			1
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	2	3	1			-0-
06	660 N	482	-0-	-178	-0-	29	1	451	2	Y	2	1	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	4	6 1	2	
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	4	9	228	2	2	3 1	1	
03	651 N	399	-0-	-252	-0-	33	1	366	2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	2	Y	-0-	-0-	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	-0-	-0-	
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-	-0-	
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851				
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	2	Y	-0-	-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	Y	-0-	-0-	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	40	1	458	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	39	1	402	2	Y	-0-	-0-	
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-	-0-	
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835				
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-	
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-	
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808				
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	6	5 1	3
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	82	1	567	2	Y	13	8 1	8
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	14	9	867	2	Y	16	19 1	5
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	18	9	993	2	Y	13	14 1	4
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	Y	13	14 1	3
06	930 N	626	-0-	-304	-0-	14	9	585	2	Y	4	4 1	3
						37	1						
						4	9						
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886				
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	107	1	757	2	Y	4	6 1	2
02	784 N	146	-0-	-638	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	930 N	121	-0-	-809	-0-	10	1	110	2	Y	1	1 1	-0-
04	840 N	80	-0-	-760	-0-	1	9	71	2	Y	3	2 1	1
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	85	2	Y	2	3 1	-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	3	9	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
						8	1						
						2	9						
						6	1						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924				
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
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1 1022 2	Y	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	109	1 753 2	Y	-0-			-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	109	1 1219 2	Y	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1 1136 2	Y	-0-			-0-
05	868 N	696	-0-	-172	-0-	61	1 635 2	Y	-0-			-0-
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57	1 882 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 130973		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916				
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	33	1 233 2	Y	4	4 1		2
02	420 N	203	-0-	-217	-0-	25	1 175 2	Y	3	3 1		2
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	24	1 272 2	Y	-0-	2 1		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	21	1 233 2	Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1 434 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	11	1 177 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856				
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1 480 2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1 281 2	Y	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1 564 2	Y	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1 319 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	24	-0-	-224	-0-	2	1 22 2	Y	-0-			-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1 618 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 4038		RRCID -> 137071		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802				
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	43	1 304 2	Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1 373 2	Y	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36	1 403 2	Y	13	9 1		4
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	14	1 55 1	Y	25	22 1		7
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	28	1 131 1	Y	25	27 1		5
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1 358 2	Y	8	8 1		5

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844				
01	372 N	177	-0-	-195	-0-	22	1 155 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1 263 2	Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1 191 2	Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1 174 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	12	1 184 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	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
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	911 2	Y	3	3 1		2
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	897 2	Y	5	4 1		3
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	869 2	Y	6	7 1		2
04	1020 N	953	-0-	-67	-0-	77 8	1 9	868 2	Y	7	7 1		2
05	1147 N	579	-0-	-568	-0-	50 9	1 9	520 2	Y	8	8 1		2
06	930 N	262	-0-	-668	-0-	16 2	1 9	244 2	Y	2	2 1		2

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	42	-0-	42	42	3 1		39 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	128	-0-	128	170	11 1		117 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	214	3 1		41 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1		64 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1		103 2	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1		103 2	Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1		72 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	6 1		64 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	4 1		67 2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768				
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	154 1		1087 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	61	-0-	-387	-0-	8 1		53 2	Y	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1		169 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	48	-0-	-312	-0-	4 1		44 2	Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1		313 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	7 1		105 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 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	
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	79 1	562 2	Y	-0-		-0-	
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	108 1	745 2	Y	-0-		-0-	
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	58 1	652 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
04		600 N	526	-0-	-74	-0-	42 1	481 2	Y	3	2 1	1	
							3 9						
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	61 1	631 2	Y	2	3 1	-0-	
							2 9						
06		600 N	291	-0-	-309	-0-	17 1	272 2	Y	2	1 1	1	
							2 9						

JONES RANCH "A"		WELL #:	1127	RRCID ->	146192	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7845 -	7890	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	43 1	302 2	Y	7	5 1	4	
							8 9						
02		308 N	173	-0-	-135	-0-	19 1	132 2	Y	20	12 1	12	
							22 9						
03		310 N	214	-0-	-96	-0-	15 1	170 2	Y	26	30 1	8	
							29 9						
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	48 1	539 2	Y	14	18 1	4	
							15 9						
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	158 1	1632 2	Y	16	17 1	3	
							18 9						
*06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	6	5 1	4	
							7 9						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	2610	RRCID ->	146970	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7705 -	7878	
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	221 1	1562 2	Y	-0-		-0-	
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	219 1	1509 2	Y	-0-		-0-	
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	128 1	1431 2	Y	-0-		-0-	
04		1500 N	1180	-0-	-320	-0-	96 1	1084 2	Y	-0-		-0-	
05		1550 N	1299	-0-	-251	-0-	114 1	1185 2	Y	-0-		-0-	
06		1500 N	630	-0-	-870	-0-	38 1	592 2	Y	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	9026	RRCID ->	146971	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7750 -	7851	
01		589 N	360	-0-	-229	-0-	45 1	315 2	Y	-0-		-0-	
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	71 1	490 2	Y	-0-		-0-	
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	58 1	650 2	Y	-0-		-0-	
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	58 1	655 2	Y	-0-		-0-	
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	59 1	613 2	Y	-0-		-0-	
06		540 N	450	-0-	-90	-0-	27 1	423 2	Y	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	1126	RRCID ->	146972	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7728 -	7829	
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	274 1	1938 2	Y	-0-		-0-	
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	150 1	1034 2	Y	-0-		-0-	
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	131 1	1470 2	Y	-0-		-0-	
04		1440 N	1086	-0-	-354	-0-	88 1	998 2	Y	-0-		-0-	
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	135 1	1398 2	Y	-0-		-0-	
06		1440 N	751	-0-	-689	-0-	45 1	706 2	Y	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	3010	RRCID ->	147019	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7761 -	7902	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	59 1	416 2	Y	-0-		-0-	
02		308 N	39	-0-	-269	-0-	5 1	34 2	Y	-0-		-0-	
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	47 1	526 2	Y	-0-		-0-	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	32 1	364 2	Y	-0-		-0-	
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	62 1	642 2	Y	-0-		-0-	
*06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y	-0-		-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	620	2	Y	5	6 1	3
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8	6 1	5
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	51	1	570	2	Y	17	17 1	5
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	13	14 1	4
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	58	1	599	2	Y	13	14 1	3
06	630 N	240	-0-	-390	-0-	14	1	222	2	Y	4	4 1	3

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885				
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	371	2	Y	-0-		-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	858	2	Y	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	115	-0-	-545	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867				
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	Y	4	5 1	2
02	812 N	467	-0-	-345	-0-	58	1	401	2	Y	7	5 1	4
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	Y	18	17 1	5
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	2	Y	15	16 1	4
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	Y	16	17 1	3
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	47	1	730	2	Y	5	5 1	3

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928				
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	518	2	Y	8	7 1	5
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	16	11 1	10
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1	925	2	Y	-0-	10 1	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-		-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	-0-		-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788					
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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	57	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	431	-0-	-199	-0-	35	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855					
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	47	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	126	-0-	-266	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	23	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840					
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	78	1	554	2	Y	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	396	-0-	-294	-0-	24	1	372	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826					
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	123	1	868	2	Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	114	1	786	2	Y	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	80	1	894	2	Y	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	961	2	Y	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-			-0-
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813					
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	2	Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	2	Y	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	838	2	Y	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	93	1	1055	2	Y	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	102	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807			
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
01	620 N	140	-0-	-480	-0-	16 1	116 2	Y	7	7 1	4
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8 9	484 2	Y	13	9 1	8
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14 9	505 2	Y	12	16 1	4
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45 1	604 2	Y	4	7 1	1
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 9	546 2	Y	6	6 1	1
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	53 1	437 2	Y	2	2 1	1
						4 9					
						28 1					
						2 9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	36 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	21 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810			
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49 1	350 2	Y	4	5 1	2
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	4 9	425 2	Y	2	3 1	1
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	62 1	382 2	Y	4	4 1	1
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	2 9	1521 2	Y	3	3 1	1
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	Y	2	3 1	-0-
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	611 2	Y	2	1 1	1
						3 9					
						48 1					
						2 9					
						39 1					
						2 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838			
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	17 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	17 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	13 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794			
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	27 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	22 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	279 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165537	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7764 - 7794	
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
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	Y	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	65	1	445	2	Y	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	Y	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	165540	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7693 - 7768	
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	82	1	579	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	84	1	578	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	52	1	583	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	2	Y	-0-		-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	29	1	461	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	165544	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7750 - 7800	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	Y	-0-		-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	104	1	719	2	Y	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	Y	-0-		-0-
05	868 N	519	-0-	-349	-0-	46	1	473	2	Y	-0-		-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	165851	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7793 - 7812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	165855	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7759 - 7860	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	672	-0-	672	672	55	1	617	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	414	-0-	414	1086	34	1	380	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1086					Y	-0-		-0-
*06	1086 X	-0-	-0-	-1086	-0-					Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	165970	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7707 - 7796	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	108	1	765	2	Y	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	2	Y	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	719	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	13	1	208	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-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	BALANCE

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.//	40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
		//CONT.//	881585						
		WELL #:	1427	RRCID ->	166133	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	8085 PERF. 7874 - 7924
01	558 N	321	-0-	-237	-0-	39 1	278 2	Y	4
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	4 9	359 2	Y	1
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	1 9	287 2	Y	4
04	300 N	42	-0-	-258	-0-	26 1	33 2	Y	5
05	465 N	191	-0-	-274	-0-	4 9	174 2	Y	-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 1	302 2	Y	1
						6 9			
						17 1			
						19 1			
						2 9			

JONES RANCH "A"		WELL #:	1227	RRCID ->	166136	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7772 - 7892
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	120 1	825 2	Y	1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 2	Y	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:	1327	RRCID ->	166138	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7878 - 7912
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	84 1	594 2	Y	-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	17 1	120 2	Y	-0-
03	217 N	58	-0-	-159	-0-	5 1	53 2	Y	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37 1	420 2	Y	-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	9 1	94 2	Y	-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:	6038	RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895 PERF. 7650 - 7680
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 2	Y	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	22 1	149 2	Y	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1	432 2	Y	-0-
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	12 1	140 2	Y	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	303 2	Y	-0-
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	6 1	101 2	Y	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:	7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7658 - 7681
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18 1	125 2	Y	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61 1	419 2	Y	-0-
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	1 1	15 2	Y	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	Y	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	60 1	625 2	Y	-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:	12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 7757 - 7851
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585												
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682												
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

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

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865												
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	7 1	48 2	N	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 2	N	-0-		-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	N	-0-		-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-		-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-		-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715												
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 2	N	-0-		-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	6 1	44 2	N	-0-		-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-		-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718												
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	15 1	103 2	N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
H & H DRILLING CO.		WELL #:		2040	RRCID ->	192105	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	7587 - 8592	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
									M	PROD			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	213 2	N		6	6 1	3	
						7 9							
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	25 1	174 2	N		7	6 1	4	
						8 9							
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	200 2	N		6	8 1	2	
						7 9							
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	12 1	135 2	N		6	6 1	2	
						7 9							
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	5 1	55 2	N		6	7 1	1	
						7 9							
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	4 1	59 2	N		17	7 1	11	
						19 9							

JONES RANCH "B"		WELL #:		9038	RRCID ->	192236	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 - 8592	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	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	
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	88 1	622 2	N		8	12 1	5	
						9 9							
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	106 1	732 2	N		6	7 1	4	
						7 9							
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	78 1	872 2	N		10	11 1	3	
						11 9							
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	76 1	866 2	N		7	8 1	2	
						8 9							
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	100 1	1039 2	N		8	8 1	2	
						9 9							
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	43 1	679 2	N		2	2 1	2	
						2 9							

JONES RANCH "A"		WELL #:		1927	RRCID ->	205454	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7871 - 7877	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	280 2	N		1	1 1	-0-	
						1 9							
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	26 1	183 2	N		2	1 1	1	
						2 9							
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	N		-0-	1 1	-0-	
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	20 1	227 2	N		-0-		-0-	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	20 1	211 2	N		-0-		-0-	
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	N		-0-		-0-	

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585											
JONES RANCH "B"			WELL #:		1138	RRCID ->		205953	COMPL. DATE		04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 -	8645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-		60	1	427	2	N	5	4	1	3
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-		67	1	459	2	N	12	7	1	8
03	310	N	285	-0-	-25	-0-		13	9	245	2	N	16	19	1	5
04	480	N	437	-0-	-43	-0-		18	9	389	2	N	13	14	1	4
05	589	N	320	-0-	-269	-0-		14	9	279	2	N	13	14	1	3
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-		27	1	402	2	N	4	4	1	3
								14	9							
								26	1							
								4	9							

JONES RANCH			WELL #:		2026	RRCID ->		206144	COMPL. DATE		04/28/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7278 -	7407
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-		5	1	32	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		1501	RRCID ->		206147	COMPL. DATE		07/06/2004	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7746 -	7959
01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-		158	1	1119	2	N	14	15	1	8
02	1288	X	860	-0-	-428	-0-		15	9	107	1	N	11	12	1	7
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-		12	9	131	1	N	10	14	1	3
04	1380	X	819	-0-	-561	-0-		11	9	66	1	N	-0-	3	1	-0-
05	1426	X	384	-0-	-1042	-0-		34	1	350	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	998	-0-	-562	-0-		60	1	938	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"			WELL #:		1826	RRCID ->		206298	COMPL. DATE		07/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7818 -	7897
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-		60	1	425	2	N	-0-			-0-
02	476	N	343	-0-	-133	-0-		43	1	300	2	N	-0-			-0-
03	651	N	294	-0-	-357	-0-		24	1	270	2	N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-		50	1	571	2	N	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-		44	1	457	2	N	-0-			-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-		26	1	398	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 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
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	60 1	424 2	N	8	7 1		5
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	9 9	276 2	N	14	10 1		9
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40 1	226 2	N	21	24 1		6
04	480 N	274	-0-	-206	-0-	15 9	231 2	N	21	21 1		6
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	20 1	273 2	N	19	21 1		4
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 9	287 2	N	-0-	4 1		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776			
01	558 N	179	-0-	-379	-0-	22 1	153 2	N	4	5 1		2
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	4 9	413 2	N	8	5 1		5
03	558 N	424	-0-	-134	-0-	60 1	387 2	N	3	7 1		1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9 9	322 2	N	-0-	1 1		-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	34 1	379 2	N	-0-			-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32 1	218 2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20 1	227 2	N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	N	-0-			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	N	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1830		RRCID -> 210134		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29 1	203 2	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	N	-0-			-0-
05	341 N	104	-0-	-237	-0-	9 1	95 2	N	-0-			-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 2	N	-0-			-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	N	3	3	1	2
02	504 N	370	-0-	-134	-0-	47	1	322	2	N	1	2	1	1
03	620 N	209	-0-	-411	-0-	17	1	192	2	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	62	-0-	-388	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
05	403 N	57	-0-	-346	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

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

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

01	496 N	405	-0-	-91	-0-	50	1	355	2	N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	-0-			-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	42	1	468	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	N	-0-			-0-
05	589 N	359	-0-	-230	-0-	32	1	327	2	N	-0-			-0-
06	480 N	336	-0-	-144	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-

 HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	260	1	1842	2	N	18	18	1	10
02	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	265	1	1831	2	N	37	24	1	23
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	200	1	2244	2	N	50	58	1	15
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	45	47	1	13
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	193	1	2002	2	N	45	49	1	9
*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	16	15	1	10

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

01	465 N	374	-0-	-91	-0-	46	1	326	2	N	2	2	1	1
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	N	7	4	1	4
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	N	3	6	1	1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-	1	1	-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	2	N	-0-			-0-
06	510 N	292	-0-	-218	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 1901		RRCID ->	230191	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7721 - 7802		
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	
01		434 N	202	-0-	-232	-0-	25	1	177	2	N	-0-	1	1	-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	56	1	383	2	N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-			-0-
05		496 N	382	-0-	-114	-0-	34	1	348	2	N	-0-			-0-
06		450 N	352	-0-	-98	-0-	21	1	331	2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID ->		233487		COMPL. DATE		07/17/2007		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 7780 - 7852	
01		682 N	571	-0-	-111	-0-	70	1	494	2	N	6	7	1	3
							7	9							
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	81	1	559	2	N	8	6	1	5
							9	9							
03		744 N	711	-0-	-33	-0-	57	1	642	2	N	11	13	1	3
							12	9							
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	13	12	1	4
							14	9							
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	13	14	1	3
							14	9							
06		690 N	380	-0-	-310	-0-	23	1	353	2	N	4	4	1	3
							4	9							

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID ->		234582		COMPL. DATE		06/12/2007		TOTAL DEPTH		9129 PERF. 7740 - 8888	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #: 302		RRCID ->		237298		COMPL. DATE		09/25/2007		TOTAL DEPTH		9333 PERF. 7712 - 7732	
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	22	1	153	2	N	8	8	1	4
							9	9							
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	7	7	1	4
							8	9							
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	142	2	N	8	10	1	2
							9	9							
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	7	7	1	2
							8	9							
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	18	1	186	2	N	9	9	1	2
							10	9							
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	84	2	N	20	9	1	13
							22	9							

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 920		RRCID ->		240781		COMPL. DATE		03/10/2008		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7666 - 8044	
01		3875 X	3694	-0-	-181	-0-	455	1	3216	2	N	21	19	1	12
							23	9							
02		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	528	1	3644	2	N	48	30	1	30
							53	9							
03		3875 X	3864	-0-	-11	-0-	310	1	3474	2	N	73	81	1	22
							80	9							
04		3750 X	3067	-0-	-683	-0-	244	1	2759	2	N	58	63	1	17
							64	9							
05		3875 X	2523	-0-	-1352	-0-	217	1	2242	2	N	58	63	1	12
							64	9							
06		3750 X	1548	-0-	-2202	-0-	92	1	1435	2	N	19	19	1	12
							21	9							

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					164
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					164
03	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					164
04	810 N	528	-0-	-282	-0-	528	3			N	-0-					164
05	775 N	531	-0-	-244	-0-	531	3			N	-0-					164
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					164

 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

 HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

 VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
 CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

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

 HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545														
KOHL'S		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
PARKER, ELLIS G.		WELL #: 1		RRCID -> 068765		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEEL, CARLENE		WELL #: 2		RRCID -> 069123		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861								
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
PARKER FOODS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 073245		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1 3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-					-0-
*06	45 X	-0-	-0-	-45	-0-	-0-				N	-0-					-0-
VALIS, FRANK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073246		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COUPE, MARY "3"		WELL #: 1		RRCID -> 073569		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A								
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.// 40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
COUPE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 073585		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
VALIS, FRANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073657		COMPL. DATE 08/03/1977		TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEEL, CARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 074644		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKER, W. T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075888		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COUPE		WELL #: 1		RRCID -> 078065		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893								
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3				N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3				N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 079284		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834								
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAULL		WELL #: 1		RRCID -> 079285		COMPL. DATE 09/09/1978		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880								
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3				N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3				N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3				N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 7132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				M			
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6877 - 7144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070985	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093312	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	6384 - 6465
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2 9	N	2		151
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	267	3	4 9	N	4		155
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	331	3	2 9	N	2		157
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2 9	N	2		159
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3 9	N	3		162
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	163	3	1 9	N	1		163

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-		-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267 3	N	-0-		-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232 3	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260 3	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255 3	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256 3	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238 3	N	-0-		-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-			14
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-			14
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			14
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			14
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			14
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 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

01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			30
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56 2		N	-0-			30
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			30
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			30
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			30
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
 TDC ENGINEERING, INC. 840400
 CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "A"		42341 300 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CINCO TERRY "A"		WELL #: 801		RRCID -> 226880		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		43
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		43
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		43
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		43

CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		19
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		19
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		19
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-		19
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		19
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-		19

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112		
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		25
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		25
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-		25
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		25
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	Y	-0-		25
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	Y	-0-		25

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004		
01	1023 N	926	-0-	-97	-0-	909	3	17 9 N	15		79
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	831	3	8 9 N	7		86
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	911	3	14 9 N	13	74 1	25
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9 9 N	8		33
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	899	3	4 9 N	4		37
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	883	3	21 9 N	19		56

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349		
01	3369 X	2747	-0-	-622	-0-	2119	3	628 9 Y	571	603 1	116
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	1631	3	496 9 Y	451	403 1	164
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1543	3	548 9 Y	498	604 1	58
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1358	3	449 9 Y	408	393 1	73
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1300	3	458 9 Y	416	404 1	85
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1163	3	278 9 Y	253	260 1	78

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8154 - 8200				
M	O	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
01	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1248 3	40 9	N	36		75 1			44
02	1428 N	1089	-0-	-339	-0-	1074 3	15 9	N	14					58
03	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1157 3	32 9	N	29		52 1			35
04	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1135 3	46 9	N	42					77
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1133 3	37 9	N	34					111
06	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1080 3	37 9	N	34		102 1			43

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8130 - 8330				
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-					44
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-					44
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-					44
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-					44
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-					44
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-					44

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8026 - 8246				
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-					43
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		Y	-0-					43
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	716 3	94 9	Y	85		82 1			46
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-					46
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-					46
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	214 3	74 9	Y	67		88 1			25

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8096 - 8358				
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1223 3	87 9	Y	79		79 1			16
02	1204 N	1134	-0-	-70	-0-	1061 3	73 9	Y	66		58 1			24
03	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	1073 3	75 9	Y	68		84 1			8
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1035 3	62 9	Y	56		54 1			10
05	1271 N	1078	-0-	-193	-0-	1019 3	59 9	Y	54		51 1			13
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1043 3	59 9	Y	54		51 1			16

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8221 - 8308				
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7682 - 8166				
01	992 N	680	-0-	-312	-0-	649 3	31 9	N	28					54
02	784 N	580	-0-	-204	-0-	555 3	25 9	N	23					77
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	571 3	35 9	N	32		84 1			25
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	533 3	21 9	N	19					44
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	525 3	28 9	N	25					69
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	482 3	21 9	N	19		76 1			12

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8142 - 8322				
01	2139 X	1817	-0-	-322	-0-	1747 3	70 9	Y	64		77 1			73
02	1932 X	1668	-0-	-264	-0-	1593 3	75 9	Y	68					141
03	2046 X	1876	-0-	-170	-0-	1792 3	84 9	Y	76		159 1			58
04	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1760 3	87 9	Y	79		53 1			84
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1806 3	86 9	Y	78		93 1			69
*06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1759 3	74 9	Y	67		103 1			33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "F"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235						
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	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487						
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	702	3	24	9	N	22			107
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	570	3	9	9	N	8	102	1	13
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	590	3	21	9	N	19			32
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	3	23	9	N	21			53
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	758	3	43	9	N	39			92
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	3	25	9	N	23			115

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148						
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			42
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			42
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			42
06	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			42

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360						
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270						
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	709	3	42	9	N	38	53	1	45
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	629	3	41	9	N	37			82
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	698	3	24	9	N	22	41	1	63
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	523	3	15	9	N	14			77
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	546	3	14	9	N	13	72	1	18
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	518	3	13	9	N	12			30

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171						
01	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4114	3	102	9	Y	93	97	1	19
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	3585	3	74	9	Y	67	62	1	24
03	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	3811	3	85	9	Y	77	92	1	9
04	4170	X	3683	-0-	-487	-0-	3615	3	68	9	Y	62	60	1	11
05	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3636	3	65	9	Y	59	56	1	14
06	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	3246	3	61	9	Y	55	53	1	16

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158						
01	9455	X	9168	-0-	-287	-0-	9080	3	88	9	Y	80	81	1	16
02	8540	X	8168	-0-	-372	-0-	8095	3	73	9	Y	66	58	1	24
03	9455	X	8735	-0-	-720	-0-	8639	3	96	9	Y	87	101	1	10
04	9120	X	8533	-0-	-587	-0-	8459	3	74	9	Y	67	65	1	12
05	9176	X	8996	-0-	-180	-0-	8927	3	69	9	Y	63	60	1	15
06	8880	X	8762	-0-	-118	-0-	8695	3	67	9	Y	61	58	1	18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304					
M	O	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	
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1149 3	32 9	N	29		64 1			26
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	1038 3	31 9	N	28					54
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1127 3	28 9	N	25		61 1			18
04	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1031 3	28 9	N	25					43
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1061 3	20 9	N	18					61
06	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1057 3	29 9	N	26		73 1			14

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712					
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	513 3	34 9	N	31					89
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	476 3	22 9	N	20		82 1			27
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	472 3	22 9	N	20					47
04	540 N	438	-0-	-102	-0-	417 3	21 9	N	19					66
05	558 N	409	-0-	-149	-0-	392 3	17 9	N	15					81
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	426 3	34 9	N	31					112

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111					
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	448 3	13 9	N	12					75
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	397 3	14 9	N	13		73 1			15
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	439 3	13 9	N	12					27
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	421 3	9 9	N	8					35
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	432 3	14 9	N	13					48
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	411 3	13 9	N	12					60

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171					
01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	2943 3	147 9	Y	134		137 1			27
02	2744 N	2707	-0-	-37	-0-	2583 3	124 9	Y	113		99 1			41
03	3100 N	3153	-0-	53	53	3036 3	117 9	Y	106		134 1			13
04	3100 N	2979	-0-	-21	32	2880 3	99 9	Y	90		87 1			16
05	3100 N	3083	-0-	-17	15	2989 3	94 9	Y	85		81 1			20
06	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	2664 3	86 9	Y	78		75 1			23

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230					
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	719 3	23 9	N	21					58
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	646 3	18 9	N	16					74
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	702 3	29 9	N	26		63 1			37
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	663 3	12 9	N	11					48
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	682 3	23 9	N	21					69
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	663 3	25 9	N	23					92

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423					
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	439 3	2 9	N	2					33
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	369 3	19 9	N	17					50
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	449 3	20 9	N	18					68
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	333 3	6 9	N	5		55 1			18
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	383 3	21 9	N	19					37
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	383 3	1 9	N	1					38

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811					
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	943 3	36 9	N	33		66 1			57
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	849 3	50 9	N	45					102
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	943 3	76 9	N	69		148 1			23
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	926 3	61 9	N	55					78
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	951 3	70 9	N	64					142
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	926 3	89 9	N	81		166 1			57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212							
M	O	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
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-				28
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-				28
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				28
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				28
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				28
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	3		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	4	2	3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	Y	27			67
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3	24	9	Y	22			89
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	20	9	Y	18	85	1	22
04	240 N	11	-0-	-229	-0-	-0-	4	3	7	9	Y	6			28
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	-0-	177	3	25	9	Y	23			51
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3	133	9	Y	121	110	1	62

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821							
01	1054 N	568	-0-	-486	-0-	-0-	556	3	12	9	Y	11	12	1	2
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	-0-	739	3	9	9	Y	8	7	1	3
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	17	1	2
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	11	1	2
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	10	1	3
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1	3

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900							
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180							
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	-0-	1129	3	26	9	Y	24	24	1	5
02	1148 N	1028	-0-	-120	-0-	-0-	1007	3	21	9	Y	19	17	1	7
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3	22	9	Y	20	25	1	2
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	Y	17	16	1	3
05	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	-0-	1000	3	15	9	Y	14	14	1	3
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	-0-	1133	3	12	9	Y	11	11	1	3

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755							
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			32
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	-0-	23	3			N	-0-			32
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			N	-0-			32
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			32
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			32
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			32

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		39
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		39
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		39
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		39
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		39
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-		39

UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855			
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	785 3	26 9	Y	24	24 1	5
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	676 3	21 9	Y	19	17 1	7
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	868 3	21 9	Y	19	24 1	2
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	843 3	19 9	Y	17	16 1	3
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	801 3	18 9	Y	16	15 1	4
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	695 3	15 9	Y	14	14 1	4

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903			
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	729 3	50 9	Y	45	46 1	9
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	674 3	39 9	Y	35	31 1	13
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	744 3	44 9	Y	40	48 1	5
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	717 3	36 9	Y	33	32 1	6
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	736 3	33 9	Y	30	29 1	7
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	665 3	33 9	Y	30	28 1	9

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240			
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	35 3	34 9	Y	31	32 1	6
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	33 3	29 9	Y	26	23 1	9
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	42 3	31 9	Y	28	34 1	3
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	29 3	25 9	Y	23	22 1	4
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	29 3	22 9	Y	20	19 1	5
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	26 3	22 9	Y	20	19 1	6

UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800			
01	1643 N	1251	-0-	-392	-0-	1164 3	87 9	Y	79	80 1	16
02	1484 N	1029	-0-	-455	-0-	956 3	73 9	Y	66	58 1	24
03	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1181 3	75 9	Y	68	84 1	8
04	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	960 3	62 9	Y	56	54 1	10
05	1147 N	877	-0-	-270	-0-	818 3	59 9	Y	54	51 1	13
06	1230 N	688	-0-	-542	-0-	624 3	64 9	Y	58	54 1	17

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831			
01	961 N	498	-0-	-463	-0-	447 3	51 9	Y	46	47 1	9
02	868 N	485	-0-	-383	-0-	451 3	34 9	Y	31	29 1	11
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	382 3	47 9	Y	43	49 1	5
04	480 N	310	-0-	-170	-0-	274 3	36 9	Y	33	32 1	6
05	527 N	312	-0-	-215	-0-	279 3	33 9	Y	30	29 1	7
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	314 3	33 9	Y	30	28 1	9

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182			
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		17
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2208 3	53 9	N	48		65
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1733 3	44 9	N	40	72 1	33
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1490 3	26 9	N	24		57
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1271 3	33 9	N	30		87
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1045 3	23 9	N	21	71 1	37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778		
M	O	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
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		37
02	1064 N	998	-0-	-66	-0-	997	3	N	1	9	38
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1046	3	N	12	9	49
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1008	3	N	9	9	57
05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1037	3	N	14	9	70
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	958	3	N	14	9	10

UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854		
01	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1406	3	Y	68	69	14
02	1428 N	1393	-0-	-35	-0-	1329	3	Y	58	51	21
03	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1423	3	Y	59	73	7
04	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1369	3	Y	50	48	9
05	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1405	3	Y	46	44	11
06	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1390	3	Y	44	42	13

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805		
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	642	3	N	63	82	40
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	594	3	N	54		94
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	612	3	N	48	112	30
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	643	3	N	57		87
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	633	3	N	50	82	55
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	642	3	N	64	99	20

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778		
01	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1735	3	N	65	82	61
02	1876 X	1576	-0-	-300	-0-	1515	3	N	55		116
03	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	1586	3	N	52	130	38
04	1830 X	1606	-0-	-224	-0-	1543	3	N	57	73	22
05	1798 X	1685	-0-	-113	-0-	1617	3	N	62		84
06	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	1591	3	N	57	94	47

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401	3	N	3		45
03	713 X	11	-0-	-702	-0-	11	3	N	-0-		45
04	690 X	105	-0-	-585	-0-	105	3	N	-0-		45
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	3	N	-0-		45
06	420 X	36	-0-	-384	-0-	36	3	N	-0-		45

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790		
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		65
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-		65
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	121	3	N	8	9	72
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	90	3	N	7	72	7
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-		7
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		7

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2500	3	91	9	Y	83	105	1	52
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2283	3	85	9	Y	77	45	1	84
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2444	3	84	9	Y	76	102	1	58
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2312	3	86	9	Y	78	86	1	50
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2357	3	80	9	Y	73	82	1	41
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2238	3	75	9	Y	68			109

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753						
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	311	3	6	9	N	5			75
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	267	3	2	9	N	2			77
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-	46	1	31
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1			32
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-			32
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	206	3	2	9	N	2			34

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757						
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	429	3	33	9	N	30			65
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	401	3	18	9	N	16			81
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	368	3	4	9	N	4	57	1	28
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	319	3	1	9	N	1			29
05	465 N	354	-0-	-111	-0-	331	3	23	9	N	21			50
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	292	3	12	9	N	11			61

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260						
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			37
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	92	3			Y	-0-			37
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-			37
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			37
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			37
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			37

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880						
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			33
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			33
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			33
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3			36
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			36
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			36

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894						
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			19
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-			19
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			19
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-			19
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-			19
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			19

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222						
01	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	3236	3	69	9	Y	63	65	1	13
02	3192 X	3080	-0-	-112	-0-	3019	3	61	9	Y	55	48	1	20
03	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3251	3	63	9	Y	57	70	1	7
04	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3079	3	51	9	Y	46	45	1	8
05	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3079	3	50	9	Y	45	42	1	11
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	3129	3	26	9	Y	24	27	1	8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7636 - 8210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	723 3	46 9	N	42		85
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	710 3	46 9	N	42		127
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	759 3	36 9	N	33	122 1	38
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	707 3	35 9	N	32		70
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	739 3	37 9	N	34	64 1	40
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	718 3	36 9	N	33		73

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7714 - 8302	
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	93 3		N	-0-		30
02	336 N	30	-0-	-306	-0-	30 3		N	-0-		30
03	341 N	11	-0-	-330	-0-	11 3		N	-0-		30
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	182 3	13 9	N	12		42
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 3	7 9	N	6		48
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		48

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7649 - 8207	
01	45 N	15	-0-	-30	-0-	15 3		N	-0-		53
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		53
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		53
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		53
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		53
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7694 - 8242	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	390 3	22 9	Y	20	148 1	16
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373 3	17 9	Y	15		31
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404 3	20 9	Y	18		49
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	390 3	23 9	Y	21		70
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	402 3	28 9	Y	25	89 1	6
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	389 3	29 9	Y	26		32

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7732 - 7872	
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1113 3	26 9	Y	24	24 1	5
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992 3	21 9	Y	19	17 1	7
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1068 3	21 9	Y	19	24 1	2
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1020 3	19 9	Y	17	16 1	3
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1048 3	18 9	Y	16	15 1	4
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	982 3	15 9	Y	14	14 1	4

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7728 - 7882	
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	449 3	26 9	Y	24	24 1	5
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	519 3	20 9	Y	18	16 1	7
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	491 3	21 9	Y	19	24 1	2
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	506 3	19 9	Y	17	16 1	3
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	511 3	18 9	Y	16	15 1	4
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	494 3	15 9	Y	14	14 1	4

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7666 - 7886	
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	477 3	26 9	Y	24	24 1	5
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	496 3	21 9	Y	19	17 1	7
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	531 3	21 9	Y	19	24 1	2
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	505 3	19 9	Y	17	16 1	3
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	519 3	18 9	Y	16	15 1	4
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	509 3	15 9	Y	14	14 1	4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784			
M	O	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
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		28
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3	N	-0-		28
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-		28
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		28
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		28
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		28

BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763			
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	583	3	66 9 N	60	85 1	48
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	516	3	56 9 N	51		99
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	581	3	72 9 N	65	127 1	37
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	569	3	58 9 N	53	62 1	28
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	555	3	61 9 N	55		83
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	520	3	39 9 N	35	100 1	18

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112			
01	5487 X	4165	-0-	-1322	-0-	4075	3	90 9 N	82	151 1	86
02	4956 X	3669	-0-	-1287	-0-	3569	3	100 9 N	91	140 1	37
03	5487 X	3387	-0-	-2100	-0-	3161	3	226 9 N	205	193 1	49
04	5310 X	3341	-0-	-1969	-0-	3254	3	87 9 N	79	75 1	53
05	5115 X	3227	-0-	-1888	-0-	3148	3	79 9 N	72		125
06	4020 X	3012	-0-	-1008	-0-	2937	3	75 9 N	68		193

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769			
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		37
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-		37
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		37
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-		37
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		37
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		37

BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	3	19 9 N	17		65
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	204	3	26 9 N	24		89
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	233	3	17 9 N	15	84 1	20
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	221	3	23 9 N	21		41
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	197	3	19 9 N	17		58
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	200	3	19 9 N	17		75

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797			
01	930 N	802	-0-	-128	-0-	784	3	18 9 N	16		57
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	794	3	15 9 N	14		71
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	816	3	12 9 N	11	52 1	30
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	788	3	13 9 N	12		42
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	807	3	17 9 N	15		57
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	778	3	22 9 N	20		77

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863			
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		43
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		43
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		43
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		43
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		43
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					21
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					21
03	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					21
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					21
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					21
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	347	3	14	9	Y	13	12	1			1
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	319	3	11	9	Y	10	9	1			2
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	825	3	24	9	Y	22	19	1			5
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	607	3	22	9	Y	20	19	1			6

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1474	3	43	9	N	39	113	1			12
02	1400 N	1387	-0-	-13	-0-	1347	3	40	9	N	36					48
03	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1472	3	40	9	N	36	64	1			20
04	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1422	3	32	9	N	29					49
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1463	3	40	9	N	36					85
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1414	3	46	9	N	42	104	1			23

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

01	4526 X	4326	-0-	-200	-0-	4206	3	120	9	Y	109	201	1			28
02	4088 X	3908	-0-	-180	-0-	3794	3	114	9	Y	104					132
03	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	4186	3	121	9	Y	110	172	1			70
04	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	4011	3	113	9	Y	103	120	1			53
05	4402 X	4214	-0-	-188	-0-	4098	3	116	9	Y	105	98	1			60
06	4200 X	3757	-0-	-443	-0-	3663	3	94	9	Y	85	60	1			85

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

01	899 N	847	-0-	-52	-0-	770	3	77	9	Y	70	71	1			14
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	763	3	64	9	Y	58	51	1			21
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	613	3	54	9	Y	49	64	1			6
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	827	3	56	9	Y	51	48	1			9
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	818	3	51	9	Y	46	44	1			11
06	660 N	526	-0-	-134	-0-	500	3	26	9	Y	24	27	1			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1804	3	190	9	Y	173	269	1			43
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1345	3	140	9	Y	127	132	1			38
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1189	3	114	9	Y	104	105	1			37
04	300 N	117	-0-	-183	-0-	84	3	33	9	Y	30					67
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-					67
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4327	3	102	9	Y	93	94	1			19
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3866	3	85	9	Y	77	68	1			28
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4385	3	87	9	Y	79	98	1			9
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4242	3	74	9	Y	67	64	1			12
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4268	3	68	9	Y	62	59	1			15
*06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4035	3	64	9	Y	58	56	1			17

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882				
M	O	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
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-		109
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	270	3		N	-0-		109
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-		109
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-		109
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-		109
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-		109

WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792				
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	402	3	28	9	N	25	78
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	349	3	24	9	N	22	57
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	372	3	14	9	N	13	25
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	314	3	21	9	N	19	44
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	361	3	29	9	N	26	70
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	377	3	29	9	N	26	25

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818				
01	1860 X	1847	-0-	-13	-0-	1789	3	58	9	N	53	25
02	1680 X	1562	-0-	-118	-0-	1526	3	36	9	N	33	58
03	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1599	3	29	9	N	26	36
04	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	1501	3	35	9	N	32	68
05	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1487	3	19	9	N	17	24
06	1800 X	1465	-0-	-335	-0-	1431	3	34	9	N	31	55

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811				
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3101	3	70	9	Y	64	13
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3248	3	58	9	Y	53	19
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3222	3	59	9	Y	54	6
04	3120 X	2491	-0-	-629	-0-	2440	3	51	9	Y	46	8
05	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2727	3	46	9	Y	42	10
06	3210 X	2421	-0-	-789	-0-	2376	3	45	9	Y	41	12

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	12	3	3		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038				
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3			Y	-0-	8
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-	8
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-	8
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-	8
05	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	2382	3			Y	-0-	8
06	2340 N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-	8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC BAKER "B"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838			
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
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		17
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20	37
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	119	3	110	9	N	100	42
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	230	3	63	9	N	57	28
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35	63
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	218	3	15	9	N	14	77

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750			
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	701	3	43	9	N	39	99
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	610	3	13	9	N	12	48
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	677	3	54	9	N	49	42
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	623	3	34	9	N	31	73
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	614	3	35	9	N	32	37
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	597	3	25	9	N	23	60

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320			
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	293	3	8	9	N	7	35
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	265	3	8	9	N	7	42
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-	42
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	272	3	1	9	N	1	43
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	46
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1	47

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804			
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-	25
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-	25
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	25
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-	25
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	25
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	25

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
01	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1427	3	61	9	Y	55	11
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1245	3	52	9	Y	47	17
03	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1298	3	53	9	Y	48	6
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1307	3	43	9	Y	39	7
05	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1294	3	41	9	Y	37	9
06	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1167	3	39	9	Y	35	10

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			
01	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2451	3	146	9	Y	133	27
02	2632 X	2295	-0-	-337	-0-	2174	3	121	9	Y	110	40
03	2821 X	1954	-0-	-867	-0-	1830	3	124	9	Y	113	13
04	2730 X	1946	-0-	-784	-0-	1841	3	105	9	Y	95	17
05	2697 X	1764	-0-	-933	-0-	1669	3	95	9	Y	86	21
06	2520 X	1197	-0-	-1323	-0-	1112	3	85	9	Y	77	23

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740			
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-	65
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	3			Y	-0-	65
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	155	3	2	9	Y	2	19
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-	19
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-	19
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-	19

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7648 - 7777	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	697 3	55 9	N	50	65 1	23
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	628 3	10 9	N	9		32
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	648 3	34 9	N	31	46 1	17
04	720 N	629	-0-	-91	-0-	595 3	34 9	N	31		48
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	612 3	26 9	N	24		72
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	599 3	29 9	N	26	75 1	23

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7686 - 8110	
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	316 3	26 9	Y	24		61
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	263 3	23 9	Y	21		82
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	303 3	22 9	Y	20	74 1	28
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	276 3	4 9	Y	4		32
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	253 3	1 9	Y	1		33
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	302 3	48 9	Y	44		77

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7799 - 7930	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7612 - 7765	
01	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1531 3	37 9	N	34	62 1	20
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1380 3	24 9	N	22		42
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1389 3	41 9	N	37	59 1	20
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1482 3	44 9	N	40		60
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1498 3	73 9	N	66	106 1	20
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1427 3	44 9	N	40		60

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7754 - 7800	
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	990 3	23 9	N	21		61
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	902 3	29 9	N	26		87
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	954 3	31 9	N	28	98 1	17
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	812 3	13 9	N	12		29
05	1023 N	849	-0-	-174	-0-	827 3	22 9	N	20		49
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	778 3	18 9	N	16		65

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7636 - 7748	
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-		40
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	309 3	17 9	N	15		55
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	823 3	138 9	N	125	140 1	40
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	570 3	87 9	N	79	82 1	37
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	483 3	29 9	N	26		63
06	930 N	399	-0-	-531	-0-	357 3	42 9	N	38	54 1	47

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7728 - 7806	
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3		N	-0-		38
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3		N	-0-		38
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	5 5	33
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	5 5	28
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756				
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1382	3	84	9	Y	76	78 1	15
02	1876 N	1837	-0-	-39	-0-	1763	3	74	9	Y	67	58 1	24
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	Y	68	84 1	8
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1702	3	62	9	Y	56	54 1	10
05	2046 N	1504	-0-	-542	-0-	1445	3	59	9	Y	54	51 1	13
06	2040 N	682	-0-	-1358	-0-	629	3	53	9	Y	48	47 1	14

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006				
01	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3			Y	-0-		13
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	3			Y	-0-		13
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-		13
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-		13
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-		13
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-		13

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854				
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	146	3	80	9	Y	73		106
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	229	3	113	9	Y	103	105 1	104
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	253	3	103	9	Y	94	120 1	78
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	214	3	77	9	Y	70	85 1	63
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	159	3	108	9	Y	98	108 1	53
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	210	3	87	9	Y	79	79 1	53

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905				
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	373	3	66	9	Y	60	68 1	12
02	588 N	322	-0-	-266	-0-	322	3			Y	-0-	12 1	-0-
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-		-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-		-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900				
01	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-		32
02	28 X	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-		32
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	36	3	17	9	N	-15		47
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		47
05	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		47
06	60 X	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-		47

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832				
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	768	3	25	9	Y	23		38
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	678	3	12	9	Y	11		49
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	722	3	13	9	Y	12	44 1	17
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	740	3	13	9	Y	12		29
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	742	3	20	9	Y	18	29 1	18
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	703	3	19	9	Y	17		35

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716				
01	1147 N	634	-0-	-513	-0-	634	3			N	-0-		33
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	673	3	2	9	N	2		35
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1041	3	30	9	N	27		62
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	781	3	22	9	N	20		82
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17	43 1	56
06	1050 N	650	-0-	-400	-0-	643	3	7	9	N	6		62

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792					
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	452 3	39 9	N	35					67
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	387 3	29 9	N	26					93
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	428 3	31 9	N	28	103	1			18
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	387 3	28 9	N	25					43
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	359 3	18 9	N	16					59
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	278 3	9 9	N	8					67

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782					
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	971 3	37 9	N	34					82
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	882 3	35 9	N	32					114
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	948 3	29 9	N	26	115	1			25
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	909 3	36 9	N	33					58
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	916 3	29 9	N	26					84
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	891 3	36 9	N	33	95	1			22

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774					
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-					15
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3		N	-0-					15
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-					15
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-					15
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-					15
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 3		N	-0-					15

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724					
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	389 3	31 9	N	28					82
02	392 N	248	-0-	-144	-0-	242 3	6 9	N	5	59	1			28
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	277 3	17 9	N	15					43
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	257 3	17 9	N	15					58
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	262 3	10 9	N	9					67
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	249 3	11 9	N	10					77

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782					
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	537 3	12 9	N	11					89
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 3	1 9	N	1					90
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	519 3	14 9	N	13					103
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	508 3	9 9	N	8	74	1			37
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3		N	-0-					37
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	1					38

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764					
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	322 3	50 9	N	45					125
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	311 3	46 9	N	42	116	1			51
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	327 3	50 9	N	45	51	1			45
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	313 3	34 9	N	31					76
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	324 3	35 9	N	32	63	1			45
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	330 3	36 9	N	33					78

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764					
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	591 3	19 9	N	17					54
02	672 N	564	-0-	-108	-0-	542 3	22 9	N	20					74
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	589 3	22 9	N	20	68	1			26
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	574 3	21 9	N	19					45
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	573 3	23 9	N	21					66
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	536 3	21 9	N	19					85

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930		
M	O	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	
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1220 3	65 9	Y	59	62 1	12
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1195 3	64 9	Y	58	49 1	21
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1285 3	65 9	Y	59	73 1	7
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1255 3	55 9	Y	50	48 1	9
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1246 3	51 9	Y	46	44 1	11
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1178 3	48 9	Y	44	42 1	13

UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800		
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1055 3	11 9	Y	10	10 1	2
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	963 3	9 9	Y	8	7 1	3
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081 3	9 9	Y	8	10 1	1
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035 3	8 9	Y	7	7 1	1
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1058 3	8 9	Y	7	6 1	2
06	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1027 3	7 9	Y	6	6 1	2

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733		
01	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1355 3	57 9	N	52		72
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1216 3	65 9	N	59		131
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1345 3	59 9	N	54	157 1	28
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1238 3	51 9	N	46		74
05	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1268 3	55 9	N	50	110 1	14
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1222 3	59 9	N	54		68

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720		
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	283 3	22 9	N	20		68
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	260 3	29 9	N	26		94
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	280 3	18 9	N	16	77 1	33
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	232 3	4 9	N	4		37
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	287 3	30 9	N	27		64
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	268 3	28 9	N	25		89

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784		
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	760 3	6 9	N	5		35
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	662 3	6 9	N	5		40
03	775 N	655	-0-	-120	-0-	646 3	9 9	N	8		48
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	691 3	22 9	N	20		68
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	699 3	26 9	N	24		92
06	630 N	386	-0-	-244	-0-	373 3	13 9	N	12	86 1	18

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762		
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	955 3	47 9	N	43		132
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	903 3	42 9	N	38	92 1	78
03	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	967 3	42 9	N	38	65 1	51
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	929 3	46 9	N	42		93
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	949 3	36 9	N	33	71 1	55
06	990 N	958	-0-	-32	-0-	915 3	43 9	N	39		94

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869		
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	587 3	215 9	Y	195	169 1	150
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	373 3	114 9	Y	104	102 1	152
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	280 3	72 9	Y	65	141 1	76
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	172 3	59 9	Y	54	102 1	28
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	161 3	64 9	Y	58		86
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	175 3	77 9	Y	70	125 1	31

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5683 - 6346		
M	O	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
01	217 X	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-		30
02	196 X	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-		30
03	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		30
04	180 X	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-		30
05	186 X	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-		30
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-		30

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 4696 - 7222		
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-		32
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3		Y	-0-		32
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	195	3	3 9	Y	3	35 1	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		Y	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4825 - 6551		
01	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	3		Y	-0-		30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 4144 - 6376		
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-		63
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3		N	-0-		63
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-		63
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3		N	-0-		63
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-		63
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-		63

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5226 - 6336		
01	0 W	118	-0-	118	2157	118	3		N	-0-		15
02	0 W	93	-0-	93	2250	93	3		N	-0-		15
03	0 W	104	-0-	104	2354	104	3		N	-0-		15
04	0 W	63	-0-	63	2417	63	3		N	-0-		15
05	0 W	63	-0-	63	2480	63	3		N	-0-		15
06	0 W	62	-0-	62	2542	62	3		N	-0-		15

BAKER "B"		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6361 - 12997		
01	11253 X	10279	-0-	-974	-0-	9898	3	381 9	N	346	256 1	137
02	10164 X	9500	-0-	-664	-0-	9141	3	359 9	N	326	388 1	75
03	11160 X	11015	-0-	-145	-0-	10523	3	492 9	N	447	437 1	85
04	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10083	3	419 9	N	381	364 1	102
05	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10538	3	393 9	N	357	401 1	58
06	10650 X	10390	-0-	-260	-0-	10017	3	373 9	N	339	315 1	82

UNIVERSITY 42		WELL #: 1444HC		RRCID -> 280564		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6300		PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7696 - 7742				
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
01	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-			-0-
02	420 N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	465 N	85	-0-	-380	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7808 - 7860				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7780 - 7852				
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7764 - 7826				
01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7749 - 7844				
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7664 - 7770				
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2182	3	288	9	N	262	223	1	63
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1897	3	198	9	N	180	128	1	114
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1970	3	187	9	N	170	271	1	13
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1826	3	157	9	N	143	104	1	52
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1879	3	63	9	N	57	87	1	22
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1820	3	128	9	N	116	69	1	69

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 7630 - 7756				
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			131
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			131
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	1	95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "B"		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6463 - 13333	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7355 3	429 9	N	390	301 1	177
02	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6821 3	374 9	N	340	361 1	156
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8339 3	618 9	N	562	601 1	117
04	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7605 3	536 9	N	487	454 1	150
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	7908 3	471 9	N	428	439 1	139
*06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7540 3	417 9	N	379	407 1	111

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7730 - 7931	
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	285 3	112 9	N	102	23 1	79
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	297 3	134 9	N	122		201
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	277 3	89 9	N	81	210 1	72
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	279 3	69 9	N	63	71 1	64
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	255 3	76 9	N	69	77 1	56
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	176 3	66 9	N	60	60 1	56

UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 4859 - 7340	
01	155 X	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 4878 - 8010	
01	124 X	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	112 X	31	-0-	-81	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5250 - 6615	
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	N	1		1
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		1
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		1
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4815 - 7358	
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100 3	4 9	N	4		4
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		4
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		4
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		13

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4843 - 8030	
01	124 X	40	-0-	-84	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02	112 X	27	-0-	-85	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864		
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
01	310 X	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	280 X	201	-0-	-79	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417		
01	310 X	82	-0-	-228	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	280 X	54	-0-	-226	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492		
01	310 X	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	280 X	265	-0-	-15	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	0 W	258	-0-	258	258	258 3	N	-0-		-0-
05	0 W	268	-0-	268	526	268 3	N	-0-		-0-
06	0 W	253	-0-	253	779	253 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459		
01	124 X	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	112 X	79	-0-	-33	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	103 3	N	84 9 76	75 1	1

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668		
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	162 X	151	-0-	-11	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	375 3	N	63 9 57		57

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616		
01	651 X	455	-0-	-196	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02	588 X	403	-0-	-185	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556		
01	279 X	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	252 X	147	-0-	-105	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "B"		WELL #: 249HB		RRCID ->	281351	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6342 - 12978	
M	O	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	
01	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	9751 3	615 9	N	559	437 1	254
02	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	8610 3	547 9	N	497	523 1	228
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10365 3	694 9	N	631	719 1	140
04	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10230 3	611 9	N	555	522 1	173
05	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	10609 3	523 9	N	475	492 1	156
06	10230 X	9913	-0-	-317	-0-	9448 3	465 9	N	423	455 1	124

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID ->	281542	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 4896 - 7336	
01	124 X	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	270 X	118	-0-	-152	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-

BAKER "B"		WELL #: 2113HC		RRCID ->	281571	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6622 - 12609	
01	0 Z	12234	-0-	12234	109823	11006 3	1228 9	N	1116	1057 1	139
02	0 Z	11274	-0-	11274	121097	10193 3	1081 9	N	983	1053 1	69
03	0 Z	12609	-0-	12609	133706	11675 3	934 9	N	849	879 1	39
04	0 Z	12067	-0-	12067	145773	11247 3	820 9	N	745	750 1	34
05	0 Z	568	-0-	568	146341	375 3	193 9	N	175	194 1	15
06	0 Z	7849	-0-	7849	154190	7165 3	684 9	N	622	573 1	64

BAKER "B"		WELL #: 266HC		RRCID ->	281698	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6608 - 13456	
01	8091 X	7867	-0-	-224	-0-	7468 3	399 9	N	363	288 1	164
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7050 3	389 9	N	354	356 1	162
03	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8161 3	309 9	N	281	371 1	72
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	7767 3	331 9	N	301	280 1	93
05	8091 X	8086	-0-	-5	-0-	7700 3	386 9	N	351	334 1	110
06	7830 X	7807	-0-	-23	-0-	7469 3	338 9	N	307	328 1	89

BAKER "B"		WELL #: 253HC		RRCID ->	281703	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6593 - 13325	
01	0 W	6242	-0-	6242	59338	5813 3	429 9	N	390	298 1	177
02	0 W	6936	-0-	6936	66274	6576 3	360 9	N	327	354 1	150
03	0 W	8927	-0-	8927	75201	8387 3	540 9	N	491	537 1	104
04	0 W	8622	-0-	8622	83823	8151 3	471 9	N	428	400 1	132
05	0 W	8655	-0-	8655	92478	8262 3	393 9	N	357	372 1	117
06	0 W	8065	-0-	8065	100543	7714 3	351 9	N	319	343 1	93

BAKER 2 AW		WELL #: 110HC		RRCID ->	281736	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6633 - 13869	
01	0 W	9064	-0-	9064	73802	8242 3	822 9	N	747	557 1	262
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 6334											
02	0 W	8189	-0-	8189	88325	7442 3	747 9	N	679	665 1	276
03	0 W	9341	-0-	9341	97666	8567 3	774 9	N	704	892 1	88
04	0 W	8756	-0-	8756	106422	8078 3	678 9	N	616	566 1	138
05	0 W	9210	-0-	9210	115632	8619 3	591 9	N	537	577 1	98
06	0 W	8713	-0-	8713	124345	8118 3	595 9	N	541	514 1	125

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAKER 1 AW		WELL #: 122HC		RRCID ->	281859	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6675 - 12892		
M	O	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 CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7192 X	7168	-0-	-24	-0-	6739 3	429 9	N	390	290 1	137		
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6221 3	386 9	N	351	345 1	143		
03	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7285 3	422 9	N	384	480 1	47		
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4515 3	365 9	N	332	305 1	74		
05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6257 3	425 9	N	386	393 1	67		
06	6960 X	6537	-0-	-423	-0-	6133 3	404 9	N	367	349 1	85		

BAKER "B"		WELL #: 234HC		RRCID ->	281932	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6381 - 12513		
01	14B2 EXT	6612	-0-	6612	53814	6127 3	485 9	N	441	303 1	433		
02	14B2 EXT	6854	-0-	6854	60668	6140 3	714 9	N	649	603 1	479		
03	14B2 EXT	7524	-0-	7524	68192	7317 3	207 9	N	188	353 1	314		
04	14B2 EXT	7366	-0-	7366	75558	6915 3	451 9	N	410	353 1	371		
05	14B2 EXT	7526	-0-	7526	83084	6937 3	589 9	N	535	572 1	334		
*06	90198 X	7114	-0-	-83084	-0-	6667 3	447 9	N	406	363 1	377		

BAKER "B"		WELL #: 256HB		RRCID ->	282133	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	6206 - 13027		
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	12880 3	350 9	N	318	256 1	144		
02	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11923 3	345 9	N	314	314 1	144		
03	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13347 3	362 9	N	329	396 1	77		
04	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12647 3	322 9	N	293	278 1	92		
*05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	12181 3	385 9	N	350	335 1	107		
*06	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10667 3	327 9	N	297	318 1	86		

BAKER B		WELL #: 282159		RRCID ->	282159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6489 - 6547		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 1		RRCID ->	277352	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7048 - 7810
01	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 2		N	-0-		-0-		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-		
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-		
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		-0-		
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		-0-		

BVX OPERATING, INC.		117237		WELL #: 1		RRCID ->	275830	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6967 - 7652
01	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2488 2	19 9	N	17		159		
02	2352 X	2116	-0-	-236	-0-	2099 2	17 9	N	15		174		
03	2573 X	1625	-0-	-948	-0-	1617 2	8 9	N	7		181		
04	2490 X	2037	-0-	-453	-0-	2022 2	15 9	N	14		195		
05	2511 X	2419	-0-	-92	-0-	2408 2	11 9	N	10	178 1	27		
06	2430 X	2066	-0-	-364	-0-	2056 2	10 9	N	9		36		

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
FOSTER				WELL #: 6901	RRCID -> 271264	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
PERNER				WELL #: 2701H	RRCID -> 275814	COMPL. DATE 10/04/2014	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5967 - 9884				
01	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	2				2
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	1043	2	4	9	N	2
03	2139	X	1114	-0-	-1025	-0-	1114	2				2
04	4530	X	1076	-0-	-3454	-0-	1076	2				2
05	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1035	2	7	9	N	2
06	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	1051	2				2

PERNER				WELL #: 27AH	RRCID -> 277281	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 4759 - 8350				
01	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2				76
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2				76
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2				76
04	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	2155	2				76
05	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	2074	2				76
06	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2				76

MAVERICK OPERATING, LLC				534209								
WEST ETAL				WELL #: 1	RRCID -> 170366	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 7580 - 7748				
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3				118
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				118
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	120
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	122
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3				122
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	123

PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HOLT				WELL #: 3014	RRCID -> 158891	COMPL. DATE 08/24/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A				
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	291	3	3	9	N	85
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	91
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	3	2	9	N	93
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	98
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	99
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	102

TRAP, O. B.				WELL #: 3	RRCID -> 174898	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 7610 - 7638				
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	74	3	1	9	N	65
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	36	3	1	9	N	66
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	67
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3				67
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				67
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3				67

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WYNCO ENERGY, INC.				945522							
CHI WEST				WELL #: 1	RRCID -> 147902	COMPL. DATE 12/17/1993	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7626	- 7698		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		258 N	258	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		23
02		308 N	196	-0-	-112	193 2	3 9	Y	3		26
03		248 N	163	-0-	-85	163 2		Y	-0-		26
04		240 N	174	-0-	-66	172 2	2 9	Y	2		28
05		359 N	359	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1		29
06		150 N	116	-0-	-34	116 2		Y	-0-		29

CHI WEST				WELL #: 2	RRCID -> 149964	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7600	- 7696		
01		95 N	95	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		7
02		140 N	72	-0-	-68	71 2	1 9	Y	1		8
03		93 N	60	-0-	-33	60 2		Y	-0-		8
04		90 N	65	-0-	-25	64 2	1 9	Y	1		9
05		132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		9
06		60 N	43	-0-	-17	43 2		Y	-0-		9

HONDO (CANYON SAND)				42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: IRION		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855							
CROSSROADS "3046"				WELL #: 1	RRCID -> 140107	COMPL. DATE 03/07/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8162	- 8288		
01		156 N	156	-0-	-0-	10 1	146 3	N	-0-		27
02		151 N	151	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-		27
03		248 N	153	-0-	-95	5 1	148 3	N	-0-		27
04		150 N	150	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-		27
05		161 N	161	-0-	-0-	10 1	151 3	N	-0-		27
06		150 N	56	-0-	-94	5 1	51 3	N	-0-		27

TSRH-A				WELL #: 1	RRCID -> 185936	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 8413	- 8523		
01		1035 N	1035	-0-	-0-	155 1	880 3	N	-0-		50
02		1008 N	895	-0-	-113	140 1	754 3	N	1	1 8	50
03		1023 N	962	-0-	-61	155 1	807 3	N	-0-		50
04		990 N	933	-0-	-57	150 1	769 3	N	13		63
05		992 N	875	-0-	-117	14 9	730 3	N	-0-		63
06		930 N	643	-0-	-287	145 1	508 3	N	-0-		63

RAINBOW "19A"				WELL #: 1	RRCID -> 210776	COMPL. DATE 02/10/1991	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 8202	- 8436		
01		744 N	625	-0-	-119	120 1	480 3	N	23	175 1	55
02		728 N	715	-0-	-13	25 9	575 3	N	-0-		55
03		756 N	756	-0-	-0-	140 1	601 3	N	-0-		55
04		750 N	750	-0-	-0-	155 1	601 3	N	-0-		55
05		806 N	721	-0-	-85	150 1	575 3	N	23		78
*06		721 N	721	-0-	-0-	25 9	575 3	N	23		78
05		806 N	721	-0-	-85	145 1	576 3	N	-0-		78
06		721 N	721	-0-	-0-	150 1	571 3	N	-0-		78

SCOTTISH RITE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 210937	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7753	- 8128		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		31
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06		120 N	68	-0-	-52	-0-		N	-0-		70

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		WELL #:		42506 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT					
				855610											
		WELL #:		1	RRCID ->	118846	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1677 - 1689				
01	775 N	459	-0-	-316	-0-	427	2	32	9	N	29				142
02	616 N	175	-0-	-441	-0-	171	2	4	9	N	4	129	1		17
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	147	2	4	9	N	4				21
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5				26
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13				39
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13				52

UNIVERSITY 29-12		WELL #:		1	RRCID ->	156158	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	2729	PERF. 1456 - 1683				
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9				49
02	560 N	301	-0-	-259	-0-	298	2	3	9	N	3	46	1		6
03	527 N	211	-0-	-316	-0-	209	2	2	9	N	2				8
04	480 N	361	-0-	-119	-0-	359	2	2	9	N	2				10
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4				14
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4				18

HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		42954 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT					
				041867											
		WELL #:		2	RRCID ->	185927	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2738 - 2754				
01	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-				35
02	3080 #	2575	-0-	-505	-0-	2575	2			Y	-0-				35
03	3348 #	2966	-0-	-382	-0-	2966	2			Y	-0-				35
04	3240 #	2937	-0-	-303	-0-	2937	2			Y	-0-				35
05	3317 #	2339	-0-	-978	-0-	2339	2			Y	-0-				35
*06	7221	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-				35

WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"		WELL #:		945220	3-U	RRCID ->	208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 2532 - 6324			
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				6
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-				6
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-				6
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				6
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-				6
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) VANCO OIL & GAS CORP. TODD "A"		WELL #:		42954 480	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CROCKETT					
				881484											
		WELL #:		1	RRCID ->	074340	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	1275	PERF. N/A				
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						

01		806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2	N	-0-		-0-						
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2	N	-0-		-0-						
04		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2	N	-0-		-0-						
05		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-						
06		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-						

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697											COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	1437	PERF.	1389 - 1437		

01		434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2	N	-0-		-0-						
02		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-						
04		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	-0-		-0-						
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-						
06		330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	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

01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-						
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-						
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-						
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-						
06		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-						

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060											COMPL. DATE	03/28/1972	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	N/A		

01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-						
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-						
04		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-						
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-						
06		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-						

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037											COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	1309	PERF.	N/A		

01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-						
02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-		-0-						
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-						
05		651 N	105	-0-	-546 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-						
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-						

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913											COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1107	PERF.	N/A		

01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-		-0-						
02		336 N	193	-0-	-143 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		372 N	252	-0-	-120 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-						
04		480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-						
05		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-						
06		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	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 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		

01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-		
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-		
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-		
*06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-		

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974											TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A

01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-		
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-		
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-		
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-		
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-		

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974											TOTAL DEPTH	1477	PERF.	N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-		
*06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-		

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975											TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A

01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-		
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-		
04		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-		
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-		
*06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-		

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975											TOTAL DEPTH	1580	PERF.	N/A

01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-		
02		112 N	35	-0-	-77 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-		
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	55 2	N	2	2 8		-0-		
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-		
*06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-		

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975											TOTAL DEPTH	1020	PERF.	N/A

01		62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-		
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-		
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-		
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-		
06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-		

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220												
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A												
01		93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02		56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A												
01		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
02		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06		8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A												
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376												
01		682 N	521	-0-	-161 B	-0-	521	2	N	-0-		-0-
02		560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	416	-0-	-173 B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
04		510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
05		558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2	N	-0-		-0-
06		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW)		42954 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 104357		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362		
UNIVERSITY		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY A		WELL #: 3F		RRCID -> 104414		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282		
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 106144		COMPL. DATE 11/07/1982		TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258		
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	8	-0-	-48 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 080862		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091		
TODD "70"		WELL #: 1		RRCID -> 080862		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091		
01	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
02	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
05	465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-

TODD 36		WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128		
01	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	168 N	7	-0-	-161 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-

TODD ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 082527		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

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	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
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2	N	-0-				-0-
02	84 N	21	-0-	-63 B	-0-	21	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2	N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-				-0-
TODD "39"													
		WELL #: 4		RRCID -> 087993		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 1131		PERF. N/A			
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	2	N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-				-0-
TODD "40"													
		WELL #: 4		RRCID -> 089004		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 775		PERF. 725 - 775			
01	117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117	2	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	75 N	75	-0-	-0 B	-0-	75	2	N	-0-				-0-
04	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2	N	-0-				-0-
05	124 N	13	-0-	-111 B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
UNIVERSITY													
		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950		PERF. 818 - 828			
01	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2	N	-0-				-0-
04	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2	N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2	N	-0-				-0-
*06	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2	N	-0-				-0-
TODD "39"													
		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773		PERF. N/A			
01	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2	N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-				-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2	N	-0-				-0-
TODD "39"													
		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750		PERF. N/A			
01	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2	N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53	2	N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	2	N	-0-				-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2	N	-0-				-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-

TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791		PERF. N/A	
01	186 N	46	-0-	-140	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	168 N	70	-0-	-98	B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	87	-0-	-68	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
05	93 N	57	-0-	-36	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-

TODD "40"		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820		PERF. N/A	
01	62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 100502		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 974		PERF. N/A	
01	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 100505		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 980		PERF. 935 - 980	
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	11	-0-	-82	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-

TODD "20"		WELL #: 1		RRCID -> 144691		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 775		PERF. 705 - 775	
01	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
06	90 N	29	-0-	-61	B	-0-	29 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		248 N	75	-0-	-173 B	-0-	75	2			N	-0-
02		280 N	54	-0-	-226 B	-0-	54	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-
04		60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-
*06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-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												
01		558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	182
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	182
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	182
04		450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	182
05		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	182
06		510 N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	182

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996												
01		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	14
02		1652 N	885	-0-	-767	-0-	885	3			N	14
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	14
04		1740 N	1007	-0-	-733	-0-	976	3	31	9	N	42
05		992 N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	42
06		1740 N	811	-0-	-929	-0-	772	3	39	9	N	77

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905												
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	50
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	50
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	50
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	50
05		310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	50
06		300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	50

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275												
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	931	3	31	9	N	92
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	976	3	113	9	N	195
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	3	8	9	N	25
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	835	3	23	9	N	46
05		1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	46
06		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	993	3	8	9	N	53

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003												
01		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	3			N	19
02		1148 N	1088	-0-	-60	-0-	1088	3			N	19
03		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	19
04		990 N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	19
05		1209 N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	19
06		900 N	688	-0-	-212	-0-	688	3			N	19

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2807	3	39	9	N	35	188
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-	188
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-	188
04	2370 N	2000	-0-	-370	-0-	2000	3			N	-0-	188
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-	188
*06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-	188

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 6930 - 8938		
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-	191
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-	191
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-	191
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-	191
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-	191
*06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-	191

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6934 - 8839		
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-	79
02	868 N	62	-0-	-806	-0-	62	3			N	-0-	79
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	79
04	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	3			N	-0-	79
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	79
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-	79

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6456 - 6990		
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	32
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	534	3	18	9	N	16	48
03	1147 N	612	-0-	-535	-0-	558	3	54	9	N	49	97
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	487	3	13	9	N	12	109
05	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-	109
06	600 N	493	-0-	-107	-0-	481	3	12	9	N	11	120

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 079649		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6618 - 6673		
UNIVERSITY LAND 29-30		WELL #: 1										
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	2	Y	3	25
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	56	1	913	2	Y	4	29
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	11	40
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1088	2	Y	8	37 1 11
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	9	20
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	2	Y	10	30

UNIVERSITY 29-30A		WELL #: 7		RRCID -> 079650		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6370 - 6414		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	2	1	76	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	55 1	827 2	Y	4	9 1		5
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	4 9	908 2	Y	3			8
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52 1	942 2	Y	2	8 1		2
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	3 9	931 2	Y	2			4
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47 1	981 2	Y	2			6
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 9	932 2	Y	1			7

UNIVERSITY 31-30		WELL #:		4	RRCID ->	079652	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	6368 - 6447
01	713 X	271	-0-	-442	-0-	51 1	250 2	Y	4	10 1		5
02	672 X	88	-0-	-584	-0-	4 9	79 2	Y	4			9
03	744 X	80	-0-	-664	-0-	5 1	73 2	Y	3	9 1		3
04	720 X	74	-0-	-646	-0-	4 1	68 2	Y	2			5
05	682 X	111	-0-	-571	-0-	3 9	105 2	Y	1			6
06	270 X	120	-0-	-150	-0-	4 1	114 2	Y	2			8

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #:		6	RRCID ->	080022	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6738 - 6771
01	17 N	2	-0-	-15	-0-	2 2		Y	-0-			1
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1			2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			2
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	2 1		1
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1			2

UNIVERSITY 31-30A		WELL #:		5	RRCID ->	080023	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6459 - 6528
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24 1	364 2	Y	7	16 1		9
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8 9	392 2	Y	5			14
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23 1	498 2	Y	5	15 1		4
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	6 9	422 2	Y	3			7
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	Y	3			10
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 9	420 2	Y	4			14

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 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
01	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-		4
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	2	Y	1	3 1	2
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	1		3
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	Y	1		4
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	83	1	1082	2	Y	1	3 1	2
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	81	1	1093	2	Y	-0-		2

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870													
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	1		13
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	31	1	503	2	Y	2		15
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	6		21
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	5	20 1	6
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	4		10
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	Y	6		16

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481													
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	5	12 1	6
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	4		10
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	4	11 1	3
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	3		6
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	2		8
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	2		10

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014													
01	T. A.	149	-0-	149	911	9	1	140	2	Y	-0-		-0-
02	1044 X	133	-0-	-911	-0-	9	1	124	2	Y	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	56 1	837 2	Y	1	3 1		1
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1 9	999 2	Y	1			2
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 2	Y	1	2 1		1
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1 9	973 2	Y	-0-			1
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	54 1	929 2	Y	1			2
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1 9	1141 2	Y	-0-			2
						37 1						
UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692				
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	88 1	1911 2	Y	1			10
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1 9	1116 2	Y	2			12
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	66 1	1351 2	Y	4			16
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	4 9	1471 2	Y	3	15 1		4
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68 1	684 2	Y	4			8
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	3 9	995 2	Y	4			12
						33 1						
						4 9						
						33 1						
						4 9						
UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 25		RRCID -> 120657		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594				
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	3	6 1		3
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	3 9	186 2	Y	2			5
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y	1	5 1		1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	200 2	Y	2			3
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	11 1	179 2	Y	1			4
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2 9	205 2	Y	1			5
						9 1						
						1 9						
						7 1						
						1 9						
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533				
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	50 1	760 2	Y	5	12 1		7
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	6 9	772 2	Y	4			11
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4 9	523 2	Y	4	12 1		3
04	630 N	528	-0-	-102	-0-	26 1	498 2	Y	3			6
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	4 9	522 2	Y	2			8
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	27 1	663 2	Y	3			11
						3 9						
						27 1						
						2 9						
						22 1						
						3 9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	4	10 1	5
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	4 9	146 2	Y	4		9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	3	9 1	3
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	4 9	164 2	Y	2		5
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	160 2	Y	2		7
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 9	187 2	Y	2		9
						6 1					
						2 9					
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828		
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 1	780 2	Y	2		23
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 9	566 2	Y	4		27
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	599 2	Y	10		37
04	780 N	667	-0-	-113	-0-	4 9	630 2	Y	7	34 1	10
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29 1	762 2	Y	8		18
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	8 9	610 2	Y	10		28
						37 1					
						9 9					
						20 1					
						11 9					
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61 1	923 2	Y	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	72 1	1025 2	Y	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-		-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83 1	1074 2	Y	-0-		-0-
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62 1	804 2	Y	-0-		-0-
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	64 1	866 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		
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	37 1	566 2	Y	-0-		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	Y	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46 1	584 2	Y	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53 1	688 2	Y	-0-		-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62 1	812 2	Y	-0-		-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52 1	700 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		
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	11 1	161 2	Y	2		12
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	2 9	131 2	Y	1	7 1	6
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	Y	3		9
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	1 9	129 2	Y	2		11
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 9	163 2	Y	2	9 1	4
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	2		6
						2 9					
						11 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	102	2	Y	1	1	1	1
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			1
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	1			1
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			1

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	2			26
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	22	1	356	2	Y	4			30
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	12			42
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	20	1	436	2	Y	9	39	1	12
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	9			21
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	11			32

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

01	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			2
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			2
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1			3
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	1	3	1	1
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	1			2
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			2

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	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
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	8	1	248	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	10	22 1
						11	9					
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	8	20
						9	9					
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	7	21 1
						8	9					6
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	4	10
						4	9					
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	188	2	Y	4	14
						4	9					
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	6	1	182	2	Y	5	19
						6	9					

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 48		RRCID -> 162484		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720			
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	Y	4	9 1
						4	9					5
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	3	8
						3	9					
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	2	8 1
						2	9					2
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	2	4
						2	9					
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	2	6
						2	9					
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	1	7
						1	9					

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693			
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	7	14 1
						8	9					8
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	4	12
						4	9					
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	5	13 1
						6	9					4
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	29	1	526	2	Y	2	6
						2	9					
*05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	3	9
						3	9					
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	Y	3	12
						3	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	
01	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	62	1	933	2	Y	23	53	1	29
						25	9							
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	19			48
						21	9							
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	16	50	1	14
						18	9							
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	11			25
						12	9							
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	10			35
						11	9							
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	Y	11			46
						12	9							

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	Y	-0-			3
						135	1	1928	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-			2
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1824	2	Y	1			3
						1	9							
*05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	144	1	1876	2	Y	-0-	2	1	1
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	127	1	1724	2	Y	-0-			1

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	89	1	1340	2	Y	7			33
						8	9							
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	2	Y	4	20	1	17
						4	9							
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	126	1	1611	2	Y	8			25
						9	9							
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	123	1	1587	2	Y	5			30
						6	9							
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	123	1	1600	2	Y	6	25	1	11
						7	9							
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	5			16
						6	9							

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	1			14
						1	9							
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	3			17
						3	9							
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	6			23
						7	9							
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	15	1	324	2	Y	4	21	1	6
						4	9							
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	6			12
						7	9							
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	5			17
						6	9							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320													
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	812	-0-	-211	-0-	50	1	758	2	N	4	9	1		5
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	48	1	827	2	N	3				8
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	3	9	1		2
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	2				4
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	2				6
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	2				8

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617						
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	148	1	2244	2	N	1				4
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	143	1	2054	2	N	-0-	2	1		2
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	170	1	2176	2	N	1				3
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	2	N	1				4
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-	3	1		1
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	147	1	1981	2	N	1				2

THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 30		WELL #: 1		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 3		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412						
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1320	2	7	9	Y	6				100
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-				100
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-				100
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-				100
05	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1299	2	17	9	Y	15				115
06	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			Y	-0-				115

UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 1		RRCID -> 242529		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210						
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)
APACHE CORPORATION
HENDERSON TRUST D

42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY
027200

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

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

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST

WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.
UNIVERSITY LANDS 2-32

360320
WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

01	1775 N	486	-0-	-1289	-0-	30	1	453	2	Y	3	15
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	28	1	398	2	Y	2	8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	3	11
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	29	1	379	2	Y	3	14
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	32	1	411	2	Y	2	5
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	31	1	415	2	Y	2	7

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320													
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-				1
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	2	Y	-0-				1
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	23	1	1016	2	Y	-0-				1
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-	1	1		-0-
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	913	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447						
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	Y	18				88
						20	9								
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	131	1	1871	2	Y	12	54	1		46
						13	9								
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	Y	21				67
						23	9								
04	2100 N	1884	-0-	-216	-0-	135	1	1734	2	Y	14				81
						15	9								
05	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	144	1	1869	2	Y	14	66	1		29
						15	9								
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	155	1	2101	2	Y	13				42
						14	9								

UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720						
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1496	2	Y	-0-				-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-				-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	2	Y	-0-				-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	2	Y	-0-				-0-
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	2	Y	-0-				-0-
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 9-32		WELL #: 16		RRCID -> 084581		COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527						
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	8	1	263	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	8	1	257	2	Y	-0-				-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-				-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-				-0-
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	5	1	233	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 20		RRCID -> 093357		COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555						
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-				-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	22	1	289	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	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						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)				//CONT.//	42985 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.				//CONT.//	360320								
UNIVERSITY 20-33A				WELL #:	24	RRCID ->	095774	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8422 - 8728
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	112 1	1699 2	Y	-0-			-0-
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	100 1	1432 2	Y	-0-			-0-
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120 1	1532 2	Y	-0-			-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	118 1	1515 2	Y	-0-			-0-
*05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116 1	1511 2	Y	-0-			-0-
*06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	118 1	1600 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
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	28 1	423 2	N	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	33 1	468 2	N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	N	-0-			-0-
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	31 1	396 2	N	-0-			-0-
05		558 N	436	-0-	-122	-0-	31 1	405 2	N	-0-			-0-
*06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32				WELL #:	29	RRCID ->	129267	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8303 - 8483
01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	73 1	2341 2	Y	2			9
							2 9						
02		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	65 1	2037 2	Y	2	6 1		5
							2 9						
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	55 1	2240 2	Y	2			7
							2 9						
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	53 1	2211 2	Y	1			8
							1 9						
*05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	55 1	1966 2	Y	2	7 1		3
							2 9						
*06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	43 1	1918 2	Y	1			4
							1 9						

UNIVERSITY LANDS 9-32				WELL #:	31	RRCID ->	129476	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8543 - 8721
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	73 1	2553 2	Y	3			14
							3 9						
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	66 1	2275 2	Y	2	9 1		7
							2 9						
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	48 1	2292 2	Y	4			11
							4 9						
04		2550 N	2276	-0-	-274	-0-	46 1	2228 2	Y	2			13
							2 9						
05		2604 N	2276	-0-	-328	-0-	55 1	2218 2	Y	3	11 1		5
							3 9						
*06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	44 1	2296 2	Y	2			7
							2 9						

UNIVERSITY LANDS 4-32				WELL #:	30	RRCID ->	130309	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8430 - 8528
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	2 1	74 2	N	-0-			-0-
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	1 1	54 2	N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-		-0-
*05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-		-0-
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

01		806 N	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-		-0-
02		700 N	689	-0-	-11	-0-	45	1	644	2	Y	-0-		-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	748	-0-	-2	-0-	54	1	694	2	Y	-0-		-0-
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	Y	-0-		-0-
*06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	2	Y	2		9
							2	9						
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	84	1	1205	2	Y	2	6 1	5
							2	9						
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	91	1	1156	2	Y	2		7
							2	9						
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	1		8
							1	9						
*05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	2	7 1	3
							2	9						
*06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	1		4
							1	9						

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8377 - 8704		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	2015 N	1735	-0-	-280	-0-	107 8 9	1	1620	2	Y	7	34
02	1540 N	1276	-0-	-264	-0-	83 6 9	1	1187	2	Y	5	21 1 18
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	95 8 9	1	1218	2	Y	7	25
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	123 7 9	1	1589	2	Y	6	31
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	128 6 9	1	1670	2	Y	5	25 1 11
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	132 6 9	1	1781	2	Y	5	16

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8354 - 8496		
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	85 6 9	1	1285	2	Y	5	26
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	79 4 9	1	1135	2	Y	4	16 1 14
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	103 7 9	1	1319	2	Y	6	20
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94 4 9	1	1213	2	Y	4	24
*05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	97 6 9	1	1256	2	Y	5	20 1 9
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	92 3 9	1	1242	2	Y	3	12

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 8446 - 8641		
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	114 1	1	1723	2	N	-0-	-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	114 1	1	1639	2	N	-0-	-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	129 1	1	1642	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	127 1	1	1631	2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	126 1	1	1641	2	N	-0-	-0-
*06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	123 1	1	1657	2	N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP UNIVERSITY B W		WELL #: 1		RRCID -> 084579		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8830 - 8948		
01	4805 X	4691	-0-	-114	-0-	4691 2				N	-0-	-0-
02	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	4155 2	2	9	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4498 2				N	-0-	-0-
04	4560 X	4218	-0-	-342	-0-	4218 2				N	-0-	-0-
05	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	4351 2				N	-0-	-0-
06	4530 X	3936	-0-	-594	-0-	3936 2				N	-0-	-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 1		RRCID -> 084582		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8696 - 8780		
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2				N	-0-	-0-
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	1689 2				N	-0-	-0-
03	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 2				N	-0-	-0-
04	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1743 2				N	-0-	-0-
05	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691 2				N	-0-	-0-
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 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	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
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		31
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138 2	N	-0-		31
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		31
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-		31
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		31
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		26

UNIVERSITY BY		WELL #: 1		RRCID -> 084768		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645		
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014 2	N	-0-		153
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025 2	N	-0-		153
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	2		155
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		155
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		155
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197 2	N	-0-		155

UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684		
01	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 2	N	-0-		-0-
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696		
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085		
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713 2	N	-0-		-0-
02	728 N	489	-0-	-239	-0-	489 2	N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	650 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		
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 3	N	-0-		-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	579 3	N	-0-		-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3	N	-0-		-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		298 N	298	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
*06		260 N	260	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748			
01		1462 N	1462	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		22
02		1297 N	1297	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		22
03		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		22
04		1281 N	1281	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		22
05		1145 N	1145	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		22
*06		1243 N	1243	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		22

VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
UNIVERSITY "19-33"		WELL #: 1		RRCID -> 100634		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500			
01		2015 N	573	-0-	-1442	573 2		N	-0-		-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
06		630 N	591	-0-	-39	591 2		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090829		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 2		RRCID -> 174337		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474			
01		1302 N	1296	-0-	-6	1296 2		Y	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1232	-0-	-28	1232 2		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1198	-0-	-135	1198 2		Y	-0-		-0-
*06		1299 N	1299	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC		252020									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856			
01		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3240 - 3729		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3	N	-0-			-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4373 - 4392		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560													
MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402					
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560								
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH (CANYON)			//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION			//CONT.//		630560									
PIERCE, JOE - WINCHESTER			WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4588 - 4678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MARLEY			WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4451 - 4466		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	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		
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-		-0-	
02		224 N	76	-0-	-148	-0-		76	2	N	-0-		-0-	
03		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2	N	-0-		-0-	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2	N	-0-		-0-	
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	N	-0-		-0-	
06		180 N	103	-0-	-77	-0-		103	2	N	-0-		-0-	

HUDSPETH			WELL #:		2085	RRCID ->	076317	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4308 - 4506		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUDSPETH			WELL #:		1073	RRCID ->	082722	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 4161 - 4316		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2	N	-0-		-0-	
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-	
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-		-0-	

HUDSPETH "73"			WELL #:		3080	RRCID ->	094881	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4116 - 4488		
01		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2	N	-0-		-0-	
02		56 N	47	-0-	-9	-0-		47	2	N	-0-		-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-		-0-	
*06		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
ROWLAND, REX D.		//CONT.//		731660							
HUDSPETH "73"		WELL #:		4080	RRCID ->	094882	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3960 - 4336

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "73"		WELL #:		5080	RRCID ->	094883	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4096 - 4298

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "74"		WELL #:		1080	RRCID ->	094884	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4236 - 4360

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "74"		WELL #:		2080	RRCID ->	094885	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4142 - 4247

01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	506 2		N	-0-		-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		N	-0-		-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4214 - 4398

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 2		N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
04	450 N	312	-0-	-138	-0-	312 2		N	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4214 - 4398

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	108	-0-	108	180	108 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4346 - 4491

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2		N	-0-		-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
05	775 N	240	-0-	-535	-0-	240 2			N	-0-			-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK				2	RRCID ->	225701	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4358 - 4484	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK				1	RRCID ->	228528	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4385 - 4527	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3			N	-0-			-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	524 3			N	-0-			-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3			N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3			N	-0-			-0-
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)				43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686 2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174		
M	O	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
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A		
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	-0-	
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-	-0-	
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311 2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #: 1		RRCID -> 018970		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046		
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-	-0-	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-	
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-	
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2	N	-0-	-0-	

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 T		RRCID -> 033279		COMPL. DATE 04/15/1964		TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 L		RRCID -> 103987		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RIGGS "21"		WELL #: 1		RRCID -> 149397		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 2		RRCID -> 153286		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034		
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-	-0-	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	-0-	
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-	-0-	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-	-0-	
*05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-	-0-	
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177				
M	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
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2	N	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162				
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
06	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194				
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241				
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
*05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204		
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
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
*05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255		
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309		
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
*06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132				
M	O	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
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2		N	-0-			-0-
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383				
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
*05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
*06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588				
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555				
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583				
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	1166 2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8947 - 9182	
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
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-			-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 2	N	-0-			-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176	
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
*05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1055	-0-	-655	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633				
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "11"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435				
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544				
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122				
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232				
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427			
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
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533			
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082			
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500			
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403			
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231		
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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398		
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
*06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354		
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2	N	-0-		-0-
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342		
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 2	N	-0-		-0-
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169100		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT 1L		WELL #: 5		RRCID -> 169592		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402				
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
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022				
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2	N	-0-			-0-
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714				
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1320	-0-	-450	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
*05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405				
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195				
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
06	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515				
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220				
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2	N	-0-			-0-
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8875 - 8960		
M	O	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
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N	-0-		-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 2		N	-0-		-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 2		N	-0-		-0-
04	1380 N	1341	-0-	-39	-0-		1341 2		N	-0-		-0-
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-		1301 2		N	-0-		-0-

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9062 - 9290		
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-		-0-
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-		265 2		N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 9626		
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 2		Y	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		Y	-0-		-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2		Y	-0-		-0-
04	780 N	699	-0-	-81	-0-		699 2		Y	-0-		-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 2		Y	-0-		-0-
06	750 N	614	-0-	-136	-0-		614 2		Y	-0-		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9272 - 9412		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 2		N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596 2		N	-0-		-0-
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 2		N	-0-		-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 9505		
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 2		Y	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		Y	-0-		-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2		Y	-0-		-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		Y	-0-		-0-
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 2		Y	-0-		-0-
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885 2		Y	-0-		-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9352 - 9462		
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2		N	-0-		-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2		N	-0-		-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	997	-0-	-113	-0-		997 2		N	-0-		-0-
*05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-		1092 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9540 - 9698		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 2		N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 2		N	-0-		-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 2		N	-0-		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2		N	-0-		-0-
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 2		N	-0-		-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748				
M	O	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
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-	-0-	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-	-0-	
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-	-0-	
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-	
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	-0-	
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	-0-	486 2		Y	-0-	-0-	

BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390				
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-	
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608				
01	1364 X	1064	-0-	-300	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-	
02	1148 X	1050	-0-	-98	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-	-0-	
03	1209 X	1117	-0-	-92	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-	
04	1170 X	1097	-0-	-73	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-	-0-	
*05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-	-0-	
06	1140 X	1070	-0-	-70	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-	

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370				
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
04	600 N	459	-0-	-141	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-	
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-	
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509				
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-	
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-	-0-	
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-	-0-	
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-	-0-	
*05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-	-0-	
06	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	-0-	2109 2		Y	-0-	-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565				
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-	-0-	
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-	-0-	
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-	-0-	

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834				
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-	
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	-0-	
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	-0-	
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-			-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686				
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728				
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098				
01	2542 X	2531	-0-	-11	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	2271	-0-	-25	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2491	-0-	-82	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2440	-0-	-102	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265742	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7504 - 9209
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
MONTGOMERY "20"		WELL #:		2 L	RRCID ->	075445	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	10092	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES-MILLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	091392	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9588 - 9802
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		1	RRCID ->	118463	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8632 - 8894
*11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
*12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		2	RRCID ->	152211	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8839 - 8924
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		-0-	
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		-0-	
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		-0-	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		-0-	
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		3H	RRCID ->	164497	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 9876 - 10920
*11	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974 3	N	-0-		-0-	
*12	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1896 3	N	-0-		-0-	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3	N	-0-		-0-	
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3	N	-0-		-0-	
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	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
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	487 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-			-0-
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF. N/A
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015 2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	900	-0-	-108	-0-	900 2	Y	-0-			-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	Y	-0-			-0-
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	Y	-0-			-0-
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	068820	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	068821	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8954 - 9005
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2	N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320													
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A													
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	2			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	58	2			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	89	2			Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	118	2			Y	-0-	-0-	
*05		151 N	33	-0-	-118	-0-	2			Y	-0-	-0-	
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A													
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187													
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
*05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A													
01	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	2			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	518	-0-	518	1178	2			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	536	-0-	536	1714	2			Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	2179	2			Y	-0-	-0-	
*05		2693 N	514	-0-	-2179	-0-	2			Y	-0-	-0-	
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557													
01	DLQ	G-10	1961	-0-	1961	1961	2	1	9	Y	1	1	
02	DLQ	G-10	1887	-0-	1887	3848	2			Y	-0-	1	
03	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	6094	2			Y	-0-	1	
04	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	8235	2	1	9	Y	1	2	
*05		2900 N	2415	-0-	-485	7750	2			Y	-0-	2	
*06		3000 N	1934	-0-	-1066	6684	2			Y	-0-	2	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
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				

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	3	RRCID ->	073937	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A	
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1281 2	1 9	Y	1	13	1	4
02	DLQ G-10	1023	-0-	1023	2305	1022 2	1 9	Y	1			5
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	3576	1269 2	2 9	Y	2			7
04	DLQ G-10	1207	-0-	1207	4783	1205 2	2 9	Y	2			9
*05	2900 N	1426	-0-	-1474	3309	1424 2	2 9	Y	2			11
*06	3000 N	1240	-0-	-1760	1549	1239 2	1 9	Y	1			12

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	4	RRCID ->	074755	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	1	1	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N	1			1
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			1
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	1	1	-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	5	RRCID ->	077250	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	9124 - 9196	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:	8	RRCID ->	077251	COMPL. DATE	05/25/1978	TOTAL DEPTH	9819	PERF.	9025 - 9172	
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		N	-0-			-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	077938	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9142 - 9305	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	830	-0-	-220	-0-	830 2		N	-0-			-0-
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:	5	RRCID ->	078184	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9446 - 9558	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	079760	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9080 - 9213	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		16	RRCID ->	157001	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8972 -	9064
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		18	RRCID ->	157332	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8991 -	9052
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		14	RRCID ->	157335	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8968 -	9161
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380	N	988	-0-	-392	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		15	RRCID ->	157350	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9030 -	9207
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161007	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8951 -	8960
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	161352	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9094 -	9244
01	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		19	RRCID -> 161354		COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8937 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-		-0-
02		952 N	915	-0-	-37	-0-	915 2			N	-0-		-0-
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-		-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
*05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-		-0-
06		1260 N	973	-0-	-287	-0-	973 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		17	RRCID -> 161478		COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9309	PERF. 8945 - 9076	
01		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-		-0-
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-		-0-
03		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2			N	-0-		-0-
04		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2			N	-0-		-0-
*05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			N	-0-		-0-
*06		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:		20	RRCID -> 162001		COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8928 - 9049	
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-		-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-		-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-		-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-		-0-
05		868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2			N	-0-		-0-
*06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:		23	RRCID -> 167457		COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 8951 - 9112	
01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-		-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			N	-0-		-0-
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2			N	-0-		-0-
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2			N	-0-		-0-
05		2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2114 2			N	-0-		-0-
*06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:		27	RRCID -> 167460		COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9066 - 9083	
01		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1345 2			N	-0-		-0-
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-		-0-
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-		-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344 2			N	-0-		-0-
06		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1527 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		26	RRCID -> 167984		COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9008 - 9344	
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2			N	-0-		-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-
*05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-		-0-
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		24	RRCID -> 168003		COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9082 - 9215	
01		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2			N	-0-		-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-		-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-		-0-
*05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		-0-
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557			
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
01	DLQ G-10	3515	-0-	3515	3515	3509	2	6	9	Y	5	11
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	6326	2808	2	3	9	Y	3	14
03	DLQ G-10	3354	-0-	3354	9680	3348	2	6	9	Y	5	19
04	DLQ G-10	3170	-0-	3170	12850	3163	2	7	9	Y	6	25
*05	16312 X	3462	-0-	-12850	-0-	3456	2	6	9	Y	5	30
*06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3221	2	2	9	Y	2	32

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288			
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	1617	2	10	9	Y	9	6
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	3404	1765	2	12	9	Y	11	3
03	DLQ G-10	1988	-0-	1988	5392	1976	2	12	9	Y	11	14
04	DLQ G-10	1889	-0-	1889	7281	1879	2	10	9	Y	9	9
*05	2900 N	2017	-0-	-883	6398	2006	2	11	9	Y	10	5
*06	3000 N	1654	-0-	-1346	5052	1646	2	8	9	Y	7	12

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224			
01	DLQ G-10	916	-0-	916	916	913	2	3	9	Y	3	2
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1997	1078	2	3	9	Y	3	1
03	DLQ G-10	1196	-0-	1196	3193	1193	2	3	9	Y	3	4
04	DLQ G-10	1178	-0-	1178	4371	1175	2	3	9	Y	3	3
*05	2900 N	1303	-0-	-1597	2774	1301	2	2	9	Y	2	1
*06	3000 N	1130	-0-	-1870	904	1127	2	3	9	Y	3	4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188			
01	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	1925	2	2	9	N	2	1
02	2044 N	1912	-0-	-132	-0-	1909	2	3	9	N	3	1
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	N	2	3
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2	2
*05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	1
*06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206			
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	1096	2	1	9	Y	1	1
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	2255	1157	2	1	9	Y	1	-0-
03	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3560	1303	2	2	9	Y	2	2
04	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4870	1309	2	1	9	Y	1	1
*05	2900 N	1346	-0-	-1554	3316	1344	2	2	9	Y	2	1
*06	3000 N	1133	-0-	-1867	1449	1132	2	1	9	Y	1	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185626		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604			
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	858	2	1	9	Y	1	2
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-	2
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1	3
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	4
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-	4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036			
01	2232 X	1853	-0-	-379	-0-	1853	2			N	-0-	-0-
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	-0-
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-	-0-
04	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-	-0-
05	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			N	-0-	-0-
06	2670 N	2292	-0-	-378	-0-	2292	2			N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306	
M	O	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
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2874	-0-	-38	-0-	2874 2	N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-			-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-			-0-
*05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2	N	-0-			-0-
*06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2	N	-0-			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9262 - 9350	
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2	N	-0-			-0-
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623 2	N	-0-			-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9065 - 9262	
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	615 2	4 9 N	4	6 1		3
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	761 2	6 9 N	5	6 1		2
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1008 2	4 9 N	4			6
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975 2	4 9 N	4	6 1		4
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081 2	4 9 N	4	6 1		2
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 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	
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1408 2	3 9 N	3	4 1		2
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290 2	3 9 N	3	4 1		1
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219 2	3 9 N	3			4
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1377 2	3 9 N	3	4 1		3
05	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1330 2	2 9 N	2	4 1		1
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237 2	2 9 N	2			3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240	
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2649 2	14 9 N	13	109 1		32
02	2380 X	1918	-0-	-462	-0-	1906 2	12 9 N	11			43
03	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2264 2	17 9 N	15			58
04	2550 N	2278	-0-	-272	-0-	2257 2	21 9 N	19			77
*05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2525 2	14 9 N	13			90
06	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2120 2	8 9 N	7			97

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9568 - 9672	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9 Y	1	5 1		2
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		2
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9 Y	1			3
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9 Y	1			4
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		4
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9 Y	1			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142	
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
04	1170 N	934	-0-	-236	-0-	934 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047 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	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
01	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		-0-
03	1767 X	1589	-0-	-178	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1261	-0-	-449	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1115	-0-	-652	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 247416		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393		
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	478 2	N	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368		
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2	N	-0-		-0-
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2	N	-0-		-0-
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2	N	-0-		-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2	N	-0-		-0-
*05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-		-0-
*06	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610								
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 031572		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980		
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 2	N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022		
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)														
CAPATAZ OPERATING, INC.														
GULARCO														
WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01	2666 N	2644	-0-	-22	-0-	2644	2		N	-0-			-0-	
02	2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2		N	-0-			-0-	
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-	
04	2550 N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2		N	-0-			-0-	
05	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	2477	2		N	-0-			-0-	
06	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2		N	-0-			-0-	

COUCH, S. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265														
01	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2		N	-0-			-0-	
02	3724 X	3648	-0-	-76	-0-	3648	2		N	-0-			-0-	
03	4123 X	3600	-0-	-523	-0-	3600	2		N	-0-			-0-	
04	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2		N	-0-			-0-	
05	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2		N	-0-			-0-	
06	3900 X	3729	-0-	-171	-0-	3729	2		N	-0-			-0-	

FDL OPERATING, LLC														
HELMBING, RUBY 25														
WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724														
01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	52	1	946	2	N	14	11	0	3
						15	9							
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	999	2	18	9	N	16	19	0	-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1050	2	20	9	N	18	17	0	1
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	952	2	12	9	N	11	11	0	1
05	1116 N	934	-0-	-182	-0-	9	1	921	3	N	4	5	1	-0-
						4	9							
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	9	1	893	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							

HELMBING, RUBY 26														
WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906														
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	9	7	0	2
						10	9							
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	376	2	10	9	N	9	10	0	1
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	364	2	11	9	N	10	9	0	2
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	333	2	7	9	N	6	6	0	2
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	3	1	323	3	N	2	2	1	2
						2	9							
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	3	1	313	3	N	3	3	1	2
						3	9							

HELMBING, RUBY 23														
WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	528	2		N	-0-				-0-
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-				-0-
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-				-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-				-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-

HELMBING, RUBY 2-A														
WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063														
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-				-0-
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
04	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
05	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
06	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2		N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924													
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074													
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1468	-0-	-72	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
*05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716													
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	N	2	1 0	1
						2	9						
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2	2 0	1
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	N	2	2 0	1
						2	9						
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	1	2 0	-0-
						1	9						
05	713 N	503	-0-	-210	-0-	16	1	486	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	15	1	472	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

HELBBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694													
01	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-		-0-
02	1960 N	1884	-0-	-76	-0-	1884	2			Y	-0-		-0-
03	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			Y	-0-		-0-
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			Y	-0-		-0-
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-		-0-
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680													
01	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2384	2	8	9	Y	7		33
02	2212 N	2161	-0-	-51	-0-	2150	2	11	9	Y	10		43
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	Y	9		52
04	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	2198	2	11	9	Y	10		62
05	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2321	2	2	9	Y	2		64
*06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6		70

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823													
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	882	2			N	-0-		-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
04	960 N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-		-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 25		//CONT.// 43675 700 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 3		RRCID -> 165869		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8743 - 8837				
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	EOM BALANCE
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	38	1	746	2	N	17	13	0	4
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	19	9							
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	774	2	24	9	N	22	25	0	1
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	7	1	798	2	N	24	23	0	2
05	899 N	705	-0-	-194	-0-	26	9							
06	810 N	685	-0-	-125	-0-	7	1	708	2	N	15	15	0	2
						17	9							
						7	1	691	3	N	6	7	1	1
						7	9							
						7	1	671	3	N	6	7	1	-0-
						7	9							

HELBBING, RUBY 27		WELL #: 4		RRCID -> 166326		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8760 - 8912				
01	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-			-0-
02	868 N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-			-0-
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-			-0-
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 23		WELL #: 3		RRCID -> 194846		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8918 - 9021				
01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1482	-0-	-2	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #: 5		RRCID -> 195377		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 6666 - 8888				
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-			-0-
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-			-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #: 6		RRCID -> 195379		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6503 - 8830				
01	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			Y	-0-			-0-
02	3276 X	3093	-0-	-183	-0-	3093	2			Y	-0-			-0-
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-			-0-
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-			-0-
*05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-			-0-
*06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-

RUBY HELBBING "24"		WELL #: B 5 L		RRCID -> 198313		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8677 - 8779				
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1			1
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			1
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			Y	-0-			1
04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	2			Y	-0-			1
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-			1
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	43	1	843	2	N	16	12 0	4
02	924 N	911	-0-	-13	-0-	18	9	24	9	N	22	25 0	1
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	10	1	1118	2	N	24	23 0	2
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	26	9	1013	2	N	15	15 0	2
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	10	1	989	3	N	6	7 1	1
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	7	9	960	3	N	6	7 1	-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-		-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

01	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2		Y	-0-		22
02	1316 N	1077	-0-	-239	-0-	1077	2		Y	-0-		22
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1223	2	4 9	Y	4		26
04	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1172	2	6 9	Y	5		31
*05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1 9	Y	1		32
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3 9	Y	3		35

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		Y	-0-		-0-
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	947	2		Y	-0-		-0-
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2		Y	-0-		-0-
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		Y	-0-		-0-
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

01	310 N	241	-0-	-69	-0-	14	1	217	2	N	9		9
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	10	9	12	9	N	11	12 0	8
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	12	11 0	9
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	9	257	2	N	7	8 0	8
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	3	1	252	3	N	3	4 1	7
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	8	9	244	3	N	3	4 1	6

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8 9	Y	7		42
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4 9	Y	4		46
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1387	2	8 9	Y	7		53
04	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1329	2	9 9	Y	8		61
05	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1403	2	1 9	Y	1		62
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6 9	Y	5		67

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924												
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1282 2	8 9	Y	7		45
02		1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1156 2	4 9	Y	4		49
03		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1182 2	8 9	Y	7		56
04		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1132 2	9 9	Y	8		64
05		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1195 2	1 9	Y	1		65
*06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1207 2	6 9	Y	5		70

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652												
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	932 2	8 9	Y	7		33
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	840 2	4 9	Y	4		37
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	776 2	4 9	Y	4		41
04		810 N	749	-0-	-61	-0-	743 2	6 9	Y	5		46
05		837 N	786	-0-	-51	-0-	785 2	1 9	Y	1		47
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	792 2	3 9	Y	3		50

HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	27 1	666 2	N	-0-		-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	541 2		N	-0-		-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	5 1	569 2	N	-0-		-0-
04		660 N	514	-0-	-146	-0-	5 1	509 2	N	-0-		-0-
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	5 1	497 3	N	-0-		-0-
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	5 1	482 3	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790												
01		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2		Y	-0-		-0-
02		840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
03		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 2		Y	-0-		-0-
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2		Y	-0-		-0-
05		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
*06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800												
01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2491 2	8 9	Y	7		33
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2246 2	4 9	Y	4		37
03		2449 N	2308	-0-	-141	-0-	2304 2	4 9	Y	4		41
04		2430 N	2213	-0-	-217	-0-	2207 2	6 9	Y	5		46
05		2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2330 2	1 9	Y	1		47
*06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2352 2	3 9	Y	3		50

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894												
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	127 2		N	-0-		-0-
03		248 N	131	-0-	-117	-0-	131 2		N	-0-		-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868												
01		3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2674 2		Y	-0-		-0-
02		3080 X	2403	-0-	-677	-0-	2403 2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	2775	-0-	-635	-0-	2775 2		Y	-0-		-0-
04		3120 X	2658	-0-	-462	-0-	2658 2		Y	-0-		-0-
05		2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807 2		Y	-0-		-0-
*06		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8815 - 9056		
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	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-	
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			-0-	
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2	N	-0-			-0-	
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-	
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-	

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8678 - 8786		
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	Y	-0-			-0-	
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-			-0-	
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	Y	-0-			-0-	
04	2670 N	2664	-0-	-6	-0-	2664	2	Y	-0-			-0-	
*05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	Y	-0-			-0-	
*06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	Y	-0-			-0-	

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399
ELLEN													
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2	N	-0-			-0-	
02	1120 N	880	-0-	-240	-0-	880	2	N	-0-			-0-	
03	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1138	2	N	3	3	8	-0-	
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2	N	-0-			-0-	
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	1	1	8	-0-	
06	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2	N	-0-			-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		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		
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-	
04	2040 N	1522	-0-	-518	-0-	1522	2	N	-0-			-0-	
*05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			-0-	
*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #:		3 L	RRCID ->	038567	COMPL. DATE	01/12/1966	TOTAL DEPTH	9745	PERF. N/A
UNION PACIFIC "C"													
*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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	038570	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9078 - 9200		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC		WELL #:		8 L	RRCID ->	039386	COMPL. DATE	02/08/1966	TOTAL DEPTH	9147	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		2LT	RRCID ->	069230	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9750	PERF. N/A
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COUCH		WELL #:		6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9127 - 9242
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 6167 - 9077
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9166 - 9340
*11	750 N	522	-0-	-228	-0-	522	3				-0-
*12	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3				-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9172 - 9330
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 140186		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 140188		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140435		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
*12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 L		RRCID -> 142461		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432	
*11	330 N	209	-0-	-121	-0-	209 3	N	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524	
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-
*12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346														
*11		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408														
*11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505														
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296														
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036									
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	
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
UNION PACIFIC										WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550	
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-	
*12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-					-0-	
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-	
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-	
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
COUCH										WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179	
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
UNION PACIFIC "C"										WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250	
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
UNION PACIFIC "C"										WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942	
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-					-0-	
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-	
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-	
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-	
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-	
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC "C"		//CONT.// //CONT.//	43679 700 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELBING "18"		WELL #:	4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 - 8574			
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384			
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9490 - 11281			
*11		660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*12		775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:	8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827			
*11		3570 X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
*12		3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342								
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
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290								
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELBING "18"		WELL #: 3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673								
*11	T. A.	4	-0-	4	23	4	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.	2	-0-	2	25	2	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	8	-0-	8	33	8	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	38	5	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	43	5	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	47	4	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	2	-0-	2	49	2	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-D		RRCID -> 159335		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644								
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237								
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH		//CONT.// 2222	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
		//CONT.// 253404	WELL #:	9H	RRCID -> 159998	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 12623	PERF. 9250 - 12623		
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
*11	2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
*12	2449 X	2102	-0-	-347	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3120	-0-	20	20	3120 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3384	-0-	384	404	3384 3	N	-0-		-0-
*05	404 N	-0-	-0-	-404	-0-		N	-0-		-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC			WELL #:	57H	RRCID -> 160280	COMPL. DATE 07/30/1996	TOTAL DEPTH 12036	PERF. 9725 - 11850		
*11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC			WELL #:	61H	RRCID -> 161490	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9515 - 11670		
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, ROY "32"			WELL #:	10H	RRCID -> 161725	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12536	PERF. 9051 - 12536		
*11	5100 X	4847	-0-	-253	-0-	4847 3	N	-0-		-0-
*12	5270 X	4179	-0-	-1091	-0-	4179 3	N	-0-		-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 3	N	-0-		-0-
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 3	N	-0-		-0-
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3	N	-0-		-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "C"			WELL #:	35H	RRCID -> 162102	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 12483	PERF. 9166 - 12430		
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
*12	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-		-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
*12		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620													

*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255													

*11		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362													

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625													

*11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404																	
BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF. 9560 - 11555										
M	O	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						
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-				-0-						
*12	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3		N	-0-				-0-						
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-						
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-						
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-				-0-						
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
UNION PACIFIC												WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 11550
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-				-0-						
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-				-0-						
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-				-0-						
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-				-0-						
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-				-0-						
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BEAN "26"												WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF. 11715 - 12640
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-				-0-						
*12	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	3		N	-0-				-0-						
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-				-0-						
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-				-0-						
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-				-0-						
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BEAN "26"												WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 - 11355
*11	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	3		N	-0-				-0-						
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-				-0-						
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-				-0-						
02	2800	N	3035	-0-	235	235	3035	3		N	-0-				-0-						
03	2780	N	2545	-0-	-235	-0-	2545	3		N	-0-				-0-						
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-				-0-						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT				-0-						
COUCH "E"												WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 9240 - 10525
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-				-0-						
*12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-				-0-						
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-						
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-						
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-				-0-						
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-				-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
*12		1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-			-0-
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
*11		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
*12		3100 X	2585	-0-	-515	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
03		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-			-0-
04		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259															
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*12		403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709															
*11		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*12		465 N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725															
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 169378		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2220 N	2134	-0-	-86	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
*12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 169622		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
*11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
*12	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "25"		WELL #: 2H		RRCID -> 170575		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920				
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
*12	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 170616		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
*11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	-0-			-0-
*12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "E"		WELL #: 3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390				
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
*11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3	N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475				
*11	2730 X	2396	-0-	-334	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
*12	2759 X	2266	-0-	-493	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
*11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3	N	-0-			-0-
*12	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3	N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON '14'		WELL #: 6		RRCID -> 205461		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 279721		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468				
*11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
*12	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC MILLER, ROY -2-		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
			263924						
		WELL #:	1	RRCID -> 061585	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A	
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	AMT CODE	BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2	N	-0-	-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-	-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3	N	-0-	-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-	-0-

COUCH UNIT		WELL #:	3 L	RRCID -> 066096	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING, RUBY "4"		WELL #:	2	RRCID -> 068884	COMPL. DATE 08/03/1976	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COUCH UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 069405	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 6409 - 9182	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #:	1	RRCID -> 092730	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8928 - 9084	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COUCH UNIT 2		WELL #:	3 L	RRCID -> 133603	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9193 - 9259	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC COUCH UNIT		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 7		RRCID -> 133876		COMPL. DATE 02/28/1990			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183							
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COUCH UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 133995		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, R. B.		360320		WELL #: 1		RRCID -> 220323		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430					
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220391		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	463	2	15	9	Y	14	20	1			9
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15					20
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	19	1			12
*05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	Y	15	20	1			7
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	Y	10					17
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224553		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HELBBING		665748		WELL #: 10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC				800311									
MCDONALD A				WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-			-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-	
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-	

MILLER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	895 3		N	-0-			-0-	
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	762 3		N	-0-			-0-	
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3		N	-0-			-0-	
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 3		N	-0-			-0-	
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-			-0-	
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734 3		N	-0-			-0-	

HELBING				WELL #:	9	RRCID ->	162101	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8454 - 8488
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELBING				WELL #:	11	RRCID ->	169464	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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 #: 12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 184268		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936				
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	874	3	N	-0-			-0-
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3	N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3	N	-0-			-0-
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	709	-0-	-407	-0-	709	3	N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-

MILLER, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848				
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976				
01	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	93	1	1526	3	N	-0-	-0-
02	1400 N	1285	-0-	-115	-0-	74	1	1211	3	N	-0-	-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	95	1	1558	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	79	1	1301	3	N	-0-	-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	87	1	1427	3	N	-0-	-0-

READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277				
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	N	-0-	-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	N	-0-	-0-
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	56	1	922	3	N	-0-	-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-	52	1	857	3	N	-0-	-0-
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	53	1	869	3	N	-0-	-0-
06	960 N	840	-0-	-120	-0-	48	1	792	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5394 X	5168	-0-	-226	-0-	297	1	4871	3	N	-0-
02	4760 X	4405	-0-	-355	-0-	253	1	4152	3	N	-0-
03	5146 X	4965	-0-	-181	-0-	285	1	4680	3	N	-0-
04	5010 X	4577	-0-	-433	-0-	263	1	4314	3	N	-0-
05	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	273	1	4478	3	N	-0-
06	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	251	1	4122	3	N	-0-
READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528		
01	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	179	1	2940	3	N	-0-
02	2884 X	2748	-0-	-136	-0-	158	1	2590	3	N	-0-
03	3193 X	3036	-0-	-157	-0-	175	1	2861	3	N	-0-
04	3030 X	2821	-0-	-209	-0-	162	1	2659	3	N	-0-
05	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	177	1	2908	3	N	-0-
06	3030 X	2622	-0-	-408	-0-	151	1	2471	3	N	-0-
THOMPSON, J. CLEO		855610									
SPGC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018926		COMPL. DATE 06/09/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137		
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-
SPGC "B"		WELL #: 2		RRCID -> 018927		COMPL. DATE 02/23/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172		
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-
05	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 T		RRCID -> 034940		COMPL. DATE 12/04/1964			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968			TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A		
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MILLER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2	Y	-0-		7
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-		7
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		7
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2	Y	-0-		7
05	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2	Y	-0-		7
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2	Y	-0-		7

SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374	2	N	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2	N	-0-		-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-		-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		14
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		14
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2	N	-0-		14
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2	N	-0-		14
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2	N	-0-		14
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		14

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022			
01	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2	N	-0-		-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268			
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2	Y	-0-		6
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-		6
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-		6
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2	Y	-0-		6
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-		6
06	1200 N	776	-0-	-424	-0-	776	2	Y	-0-		6

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266			
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
SPGC "B"				WELL #: 8	RRCID -> 155429	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9059	- 9080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1053	-0-	-123	-0-	1053	2		N	-0-		-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 15	RRCID -> 155432	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8958	- 9062			
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 16	RRCID -> 155434	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9128	- 9370			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 18	RRCID -> 155441	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 8946	- 9134			
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2		N	-0-		-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-		-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 19	RRCID -> 156365	COMPL. DATE 09/23/1995	TOTAL DEPTH 9381	PERF. 8978	- 9077			
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 21	RRCID -> 156368	COMPL. DATE 10/09/1995	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 9120			
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
03	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2		N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-		-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"				WELL #: 11	RRCID -> 156423	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9096	- 9206			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8998 - 9077		
M	O	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
01	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	912 2		N	-0-			-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102		
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2		Y	-0-			8
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454 2		Y	-0-			8
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		Y	-0-			8
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			8
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2		Y	-0-			8
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		Y	-0-			8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062		
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-			-0-
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302		
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231 - 9322		
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		N	-0-			-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422		
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 2		N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		N	-0-			-0-
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	-0-			-0-
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-

COUCH 32-1/2		WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9240 - 9406		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
HENNDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686								
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
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2893	-0-	-47	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 018930		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A								
HELBING, RUBY		WELL #: 1 T														
01	837 N	672	-0-	-165	-0-	16	1	656	3	N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	N	-0-					-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	N	-0-					-0-
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095								
HENNDERSON 23		WELL #: 2H														
01	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435								
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	952 N	790	-0-	-162	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 170667		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488								
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER)		43753 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111922		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MILLER RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 121412		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844				
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198944		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807	3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	517	-0-	-519	-0-	517	3	Y	-0-			-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	Y	-0-			-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3	Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 049541		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370				
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-			-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	597	3	Y	-0-			-0-

I.A.B. UNIT		WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416				
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1514	-0-	-26	-0-	1514	3	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3	Y	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	-0-			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1341	-0-	-279	-0-	1341	3	Y	-0-			-0-

I. A. B. (PENN 5070)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
RUSSELL, R. C.														
44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE														
775854														
WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021														
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

I. A. B. (STRAWN)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
MENIELLE, L. B.														
44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE														
775854														
WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002														
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
01	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	12923	3	337	9	Y	306	327	1	37
02	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12581	3	318	9	Y	289	306	1	20
03	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	14135	3	333	9	Y	303	308	1	15
04	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	13949	3	338	9	Y	307	298	1	24
05	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14021	3	360	9	Y	327	330	1	21
06	11100 X	9383	-0-	-1717	-0-	9223	3	160	9	Y	145	150	1	16

INGHAM (CANYON 6400)														
BAKER RESOURCES														
ODESSA ET AL "4"														
44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
044365														
WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371														
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
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "1"														
WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682														
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
01	341 X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			54
02	308 X	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-			54
03	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			54
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			54
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			54
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			54

HENRY PETROLEUM LLC														
INGHAM "47"														
378641														
WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754														
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
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-

HILLIN, T. A.														
STATE UNIVERSITY "EX"														
388787														
WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451														
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
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-			3
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	2			Y	-0-			3
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			3
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			3
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-			3
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			3

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HILLIN, T. A.		//CONT.// 388787									
STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352			
M	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	
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-		9	
02	1456 N	1298	-0-	-158	-0-	1298 2	Y	-0-		9	
03	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584 2	Y	-0-		9	
04	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	1473 2	Y	-0-		9	
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	Y	-0-		9	
06	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488 2	Y	-0-		9	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
COX ESTATE "A"		WELL #: 3013		RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	

KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
UNIVERSITY "M"		WELL #: 2		RRCID -> 211529		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478			
01	1519 X	1283	-0-	-236	-0-	1283 2	N	-0-		196	
02	1372 X	1146	-0-	-226	-0-	1146 2	N	-0-		196	
03	1457 X	1160	-0-	-297	-0-	1160 2	N	-0-		196	
04	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	1130 2	N	-0-		196	
05	1333 X	1131	-0-	-202	-0-	1131 2	N	-0-		196	
06	1230 X	989	-0-	-241	-0-	989 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			
01	682 X	502	-0-	-180	-0-	502 2	N	-0-		78	
02	588 X	343	-0-	-245	-0-	343 2	N	-0-		78	
03	651 X	422	-0-	-229	-0-	422 2	N	-0-		78	
04	510 X	450	-0-	-60	-0-	450 2	N	-0-		78	
05	496 X	426	-0-	-70	-0-	426 2	N	-0-		78	
06	480 X	428	-0-	-52	-0-	428 2	N	-0-		78	

WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY 24-29		WELL #: 1		RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286			
01	651 N	113	-0-	-538	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	195	-0-	-421	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 2	N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305			
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220							
UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 6816 - 7148
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
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	228	-0-	-332	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7368 - 7424
01	1736 X	733	-0-	-1003	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 X	694	-0-	-706	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 X	1116	-0-	-434	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1500 X	589	-0-	-911	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1080 X	604	-0-	-476	-0-	604	2	N	-0-	-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
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-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
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-	-0-	14
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	14
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	14
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	14
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	14

INGHAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018933	COMPL. DATE	11/18/1960	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7501 - 7540
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	18
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	2	N	-0-	-0-	18
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-	-0-	18
04	360 N	123	-0-	-237	-0-	123	2	N	-0-	-0-	18
05	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	2	N	-0-	-0-	18
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	18

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018934	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7006 - 7056
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	17
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461	2	N	-0-	-0-	17
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-	-0-	17
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	17
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	17
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	17

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630			
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577			
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	2
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2	N	-0-	-0-	2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	2
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2	N	-0-	-0-	2
05	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2	N	-0-	-0-	2
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2	N	-0-	-0-	2

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664			
FORT LANCASTER		WELL #: 1									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000											

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 081219		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604			
INGHAM "47"		WELL #: 1 L									
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
SUTTON		WELL #: 301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378				
M	O	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
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	

INGHAM "44"		WELL #: 1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340				
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291				
01	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409				
01	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2220 N	2071	-0-	-149	-0-	2071	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428				
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-	

HILLIN, T. A.		388787										
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HILLIN, T. A.		//CONT.//		388787								
STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8239 - 8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2		Y	-0-		3
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	379 2		Y	-0-		3
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		3
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		3
05		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		Y	-0-		3
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		3

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204	
01		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	33 1	1344 3	N	-0-		20
02		1736 N	651	-0-	-1085	-0-	19 1	632 3	N	-0-		20
03		1581 N	665	-0-	-916	-0-	14 1	651 3	N	-0-		20
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	32 1	1348 3	N	-0-		20
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	37 1	1698 3	N	-0-		20
*06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	36 1	1567 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	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		1550 N	1210	-0-	-340	-0-	1210 2		N	-0-		75
02		1344 N	960	-0-	-384	-0-	960 2		N	-0-		75
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		N	-0-		75
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		75
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		75
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149 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	
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-		35
02		1848 N	1771	-0-	-77	-0-	1771 3		N	-0-		35
03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-		35
04		2220 N	1955	-0-	-265	-0-	1955 3		N	-0-		35
05		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866 3		N	-0-		35
06		2220 N	1781	-0-	-439	-0-	1781 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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO				855610								
INGHAM C				WELL #: 1	RRCID -> 106588	COMPL. DATE 06/14/1983	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7635	- 7937			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	159 3	7 9	Y	6	6 8		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-

INGHAM B				WELL #: 1	RRCID -> 106911	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 7623	- 8059			
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-			17
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			17
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	201 3	12 9	Y	11			28
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2			30
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	189 3	1 9	Y	1			31
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208 3	7 9	Y	6	16 1		21

INGHAM 22				WELL #: 1	RRCID -> 219401	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8380	- 8422			
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	199 3	1 9	Y	1	1 8		158
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	6 9	Y	5	5 8		158
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			158
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736 3	3 9	Y	3	3 8		158
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364 3	2 9	Y	2	2 8		158
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 3	3 9	Y	3	158 1	3 8	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232	- 8304			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			156
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3		N	-0-			156
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			156
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			156
05	3100 N	6942	-0-	3842	-0-	3842 3	6942	N	-0-			156
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	3512		N	NO RPT			156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262	- 8306			
01	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	2501 3		N	-0-			40
02	2352 X	2258	-0-	-94	-0-	2258 3		N	-0-			40
03	2480 X	2441	-0-	-39	-0-	2441 3		N	-0-			40
04	2430 N	2038	-0-	-392	-0-	2038 3		N	-0-			40
05	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	2167 3		N	-0-			40
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			40

VANCO OIL & GAS CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

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

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	200	-0-	-420	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02	560 N	210	-0-	-350	-0-	210	2	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	613	-0-	-782	-0-	613	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	647	-0-	-417	-0-	647	2	N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
05	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2	N	-0-		-0-
06	990 N	428	-0-	-562	-0-	428	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	532 N	272	-0-	-260	-0-	272	2	N	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC				945921							
MILLSPAUGH				WELL #: 3901	RRCID -> 141309	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7612	- 7634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN)				44558 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
INGHAM ESTATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 123004	COMPL. DATE 08/19/1982	TOTAL DEPTH 8234	PERF. 7971	- 7989		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-			2
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-			2
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	Y	-0-			2
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	Y	-0-			2
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-			2
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-	2 1		-0-

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		
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-

ODESSA ETAL NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 086894	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 1632	PERF. 1508	- 1526		
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 2				WELL #: 3	RRCID -> 092649	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1456	- 1549		
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 4				WELL #: 3	RRCID -> 092650	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 1803	PERF. 1416	- 1505		
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365									
ODESSA ET AL 4		WELL #:		4	RRCID ->	092694	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	1811	PERF. 1437 - 1528		
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
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-				-0-

ODESSA ET AL 4		WELL #:		5	RRCID ->	092695	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	1722	PERF. 1449 - 1544		
01	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2	N	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-				-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2	N	-0-				-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-				-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2	N	-0-				-0-

ODESSA ET AL 1		WELL #:		3	RRCID ->	092731	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1446 - 1544		
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-				-0-
*06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-				-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		1Q	RRCID ->	108850	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1445 - 1533		
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-				-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
*06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-				-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		3Q	RRCID ->	108851	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1378 - 1469		
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-				-0-
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2	N	-0-				-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2	N	-0-				-0-
*06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-				-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		2Q	RRCID ->	109321	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1387 - 1479		
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-				-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-				-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-				-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2	N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)			//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT	
BAKER RESOURCES			//CONT.//		044365							
PERNER, P. C. ET AL			WELL #:		4Q	RRCID ->	109322	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1318 - 1415
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2			N	-0-	-0-
02		224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-	-0-
04		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2			N	-0-	-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2			N	-0-	-0-
*06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2			N	-0-	-0-

INGHAM FARMS			WELL #:		1Q	RRCID ->	113080	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1438 - 1536

01		186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111 2			N	-0-	-0-
02		140 N	131	-0-	-9 B	-0-	131 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2			N	-0-	-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-	-0-
*06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2			N	-0-	-0-

INGHAM-MEADOWS			WELL #:		1Q	RRCID ->	115465	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	1150	PERF. 987 - 1078

01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2			N	-0-	-0-
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2			N	-0-	-0-
05		155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63 2			N	-0-	-0-
*06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-	-0-

INGHAM-GULF			WELL #:		1Q	RRCID ->	117467	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	1549	PERF. 1455 - 1547

01		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 2			N	-0-	-0-
02		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-	-0-
04		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2			N	-0-	-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2			N	-0-	-0-

INGHAM-GULF D			WELL #:		2Q	RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1435 - 1524

01		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2			N	-0-	-0-
02		56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			N	-0-	-0-
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2			N	-0-	-0-

INGHAM GULF B			WELL #:		5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1370 - 1460

01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2			N	-0-	-0-
02		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40 2			N	-0-	-0-
04		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2			N	-0-	-0-
05		248 N	50	-0-	-198 B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415	
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
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04	300 N	139	-0-	-161 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
05	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-

INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-

PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491	
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-

PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477	
01	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-

PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457	
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-

PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439	
01	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411	
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
01	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
*06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396	
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-

INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451	
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7 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	
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05	310 N	120	-0-	-190 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510	
01	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 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	
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
PARKER, J.B.				WELL #: 1	RRCID -> 218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF. 1006	- 1086
M	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JTL OPERATING CO., INC				448052							
PERNER 38				WELL #: 3	RRCID -> 223126	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121	PERF. 1303	- 1385	
01	403 N	158	-0-	-245	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
05	217 N	79	-0-	-138	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER 38 -B-				WELL #: 4	RRCID -> 223187	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1298	- 1421	
01	403 N	158	-0-	-245	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
05	217 N	79	-0-	-138	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER 42				WELL #: 1	RRCID -> 223729	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF. 1367	- 1423	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2	N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
05	465 N	79	-0-	-386	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
SUTTON				WELL #: 2	RRCID -> 092473	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 1491	- 1595	
01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-
04	150 N	114	-0-	-36	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-

VINSON EXPLORATION				886105							
SUTTON				WELL #: 304	RRCID -> 085936	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1399	- 1615	
01	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
05	155 N	47	-0-	-108	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
06	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105								
SUTTON		WELL #: 303		RRCID -> 085937		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1684		PERF. 1390 - 1596
M	O	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
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
05	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-AA"		WELL #: 1		RRCID -> 096305		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 1276 - 1343
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33"		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1296 - 1360
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-

UNIV. 29-A		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1358 - 1367
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467	
M	O	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	
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491											
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197											
01	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
04	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
06	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462											
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441											
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
*06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395											
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105								
UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517		
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
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432		
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387		
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501		
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446		
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416		
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519	
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
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-

UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492	
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397	
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536	
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517	
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390	
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
UNIV. "14-30"		WELL #:		3	RRCID ->	111733	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1391 - 1408		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

UNIV. "11-30"		WELL #:		2	RRCID ->	112829	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	1540	PERF. 1394 - 1493		
01		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

UNIV. "24-29"		WELL #:		6	RRCID ->	171249	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	1598	PERF. 1356 - 1598		
01		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID ->	171590	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522		
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571		
01		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 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		
01		2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			147
02		2492 #	2231	-0-	-261	-0-	2231 2		N	-0-			147
03		2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			147
04		2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			147
05		2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			147
06		2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			147

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707													
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:	1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611 PERF. N/A						
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST		WELL #:	1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062 PERF. 2944 - 2980						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST		WELL #:	4	RRCID ->	094313	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4752 PERF. 3117 - 3165						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:	3	RRCID ->	101756	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2922 - 3120						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707													
WEST		WELL #:	6	RRCID ->	097869	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	4447 PERF. 4052 - 4294						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
WILLIAMS 11		WELL #:	1	RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032 PERF. 6205 - 6322						
01	1302 #	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-				44
02	1204 #	1038	-0-	-166	-0-	1038	2			N	-0-				44
03	1333 #	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-				44
04	1290 #	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-				44
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-				44
06	1200 #	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-				44

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	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430														
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	564	2	6	9	N	5		111
02	560	#	549	-0-	-11	-0-	541	2	8	9	N	7		118
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	N	12		130
04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10		140
*05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12		152
*06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6		158

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095				N	-0-			35

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														
01	496	#	396	-0-	-100	-0-	19	1	377	3	N	-0-		-0-
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	19	1	388	3	N	-0-		-0-
04	420	#	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
05	434	#	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-		-0-
06	390	#	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875														
01	341	#	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-		-0-
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-		-0-
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-		-0-
05	465	#	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	3	N	-0-		-0-
06	450	#	395	-0-	-55	-0-	20	1	375	3	N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-				-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MICHAEL				WELL #:	3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 - 10940
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-				-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-				-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-
05	186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-				-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
ALLISON				WELL #:	1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6484 - 6510
01	1767 N	289	-0-	-1478	-0-	289 2		N	-0-				-0-
02	2436 N	2222	-0-	-214	-0-	2222 2		N	-0-				-0-
03	2449 N	2002	-0-	-447	-0-	2002 2		N	-0-				-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-				-0-
05	2449 N	2081	-0-	-368	-0-	2081 2		N	-0-				-0-
*06	1950 N	1704	-0-	-246	-0-	1704 2		N	-0-				-0-

ALLISON RANCH				WELL #:	1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6446 - 6459
01	1612 N	267	-0-	-1345	-0-	267 2		N	-0-				-0-
02	2268 N	2050	-0-	-218	-0-	2050 2		N	-0-				-0-
03	2263 N	1847	-0-	-416	-0-	1847 2		N	-0-				-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-				-0-
05	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920 2		N	-0-				-0-
*06	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573 2		N	-0-				-0-

ALLISON RANCH				WELL #:	1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6452 - 6493
01	527 N	89	-0-	-438	-0-	89 2		N	-0-				-0-
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667 2		N	-0-				-0-
03	744 N	601	-0-	-143	-0-	601 2		N	-0-				-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-				-0-
05	744 N	627	-0-	-117	-0-	627 2		N	-0-				-0-
*06	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-				-0-

ALLISON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6449 - 6468
01	1674 N	276	-0-	-1398	-0-	276 2		N	-0-				-0-
02	2324 N	2125	-0-	-199	-0-	2125 2		N	-0-				-0-
03	2356 N	1914	-0-	-442	-0-	1914 2		N	-0-				-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-				-0-
05	2356 N	1991	-0-	-365	-0-	1991 2		N	-0-				-0-
*06	1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1631 2		N	-0-				-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON "B"		//CONT.// 44975 300 //CONT.// 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WELL #: 2		RRCID -> 165085		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 6446 - 6470					
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
01	1798 N	293	-0-	-1505	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2252	-0-	-212	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2029	-0-	-451	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	2108	-0-	-372	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
*06	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. ARCHER SWD		252131		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 1		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 5364 - 6684					
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
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
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3 9	N	3			3
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11 9	N	10			13

EAGLE PRODUCTION, INC. BLAIR UNIT		238735		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 1		RRCID -> 101609		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6429 - 6572					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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					
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
01	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2		N	-0-			-0-
02	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2		N	-0-			-0-
03	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
04	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2		N	-0-			-0-
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
06	9870 X	8711	-0-	-1159	-0-	8711	2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965		TOTAL DEPTH 13700		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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	37783	2		N	-0-			-0-
02	32368 X	31469	-0-	-899	-0-	31469	2		N	-0-			-0-
03	41196 X	41196	-0-	-0-	-0-	41196	2		N	-0-			-0-
04	40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	40331	2		N	-0-			-0-
05	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413	2		N	-0-			-0-
*06	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	38833	2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 038272	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 13420	PERF.12144	- 13366		
01	86831 X	83940	-0-	-2891	-0-	83940 2	N	-0-		-0-
02	78428 X	75431	-0-	-2997	-0-	75431 2	N	-0-		-0-
03	82367 X	80675	-0-	-1692	-0-	80675 2	N	-0-		-0-
04	81240 X	80920	-0-	-320	-0-	80920 2	N	-0-		-0-
05	84803 X	84803	-0-	-0-	-0-	84803 2	N	-0-		-0-
06	81240 X	77595	-0-	-3645	-0-	77595 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 039385	COMPL. DATE 05/18/1966	TOTAL DEPTH 13630	PERF.12130	- 13630		
01	30690 X	30510	-0-	-180	-0-	30510 2	N	-0-		-0-
02	27664 X	27096	-0-	-568	-0-	27096 2	N	-0-		-0-
03	29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	29695 2	N	27	27 8	-0-
04	29520 X	28100	-0-	-1420	-0-	28100 2	N	-0-		-0-
05	30504 X	30364	-0-	-140	-0-	30364 2	N	-0-		-0-
06	29520 X	29001	-0-	-519	-0-	29001 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 7		RRCID -> 039918	COMPL. DATE 10/03/1988	TOTAL DEPTH 13358	PERF.11930	- 13358		
01	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1458 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 8		RRCID -> 040587	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A			
01	7905 X	7177	-0-	-728	-0-	7177 2	N	-0-		-0-
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765 2	N	-0-		-0-
03	7905 X	7130	-0-	-775	-0-	7126 2	N	4	4 8	-0-
04	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9922 2	N	-0-		-0-
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924 2	N	-0-		-0-
*06	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 040958	COMPL. DATE 10/07/1966	TOTAL DEPTH 14202	PERF. N/A			
01	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1288	-0-	-112	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 9		RRCID -> 041482	COMPL. DATE 04/04/1967	TOTAL DEPTH 14050	PERF. N/A			
01	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	22436 2	N	-0-		-0-
02	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	18972 2	N	-0-		-0-
03	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	20610 2	N	-0-		-0-
04	19950 X	19831	-0-	-119	-0-	19831 2	N	-0-		-0-
05	20615 X	20417	-0-	-198	-0-	20417 2	N	-0-		-0-
06	19950 X	19060	-0-	-890	-0-	19060 2	N	-0-		-0-

MITCHELL -A-		WELL #: 11		RRCID -> 042400	COMPL. DATE 06/27/1967	TOTAL DEPTH 14582	PERF. N/A			
01	62000 X	56018	-0-	-5982	-0-	56018 2	N	-0-		-0-
02	56000 X	48559	-0-	-7441	-0-	48559 2	N	-0-		-0-
03	62000 X	55747	-0-	-6253	-0-	55747 2	N	-0-		-0-
04	54210 X	52633	-0-	-1577	-0-	52633 2	N	-0-		-0-
05	56650 X	56650	-0-	-0-	-0-	56650 2	N	-0-		-0-
06	54210 X	53344	-0-	-866	-0-	53344 2	N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	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

MITCHELL		WELL #:	12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF. N/A
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF. N/A
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2	N	-0-		-0-
02	700 N	614	-0-	-86	-0-	614 2	N	-0-		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF. N/A
01	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	31971 2	N	-0-		-0-
02	28140 X	17258	-0-	-10882	-0-	17258 2	N	-0-		-0-
03	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	36341 2	N	-0-		-0-
04	31225 X	31225	-0-	-0-	-0-	31225 2	N	-0-		-0-
05	31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	31703 2	N	-0-		-0-
06	30150 X	29835	-0-	-315	-0-	29835 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.13513 - 14385
01	7936 X	6311	-0-	-1625	-0-	6311 2	N	-0-		-0-
02	7168 X	5172	-0-	-1996	-0-	5172 2	N	-0-		-0-
03	6913 X	5461	-0-	-1452	-0-	5461 2	N	-0-		-0-
04	6120 X	5142	-0-	-978	-0-	5142 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	5050	-0-	-1274	-0-	5050 2	N	-0-		-0-
06	6120 X	4533	-0-	-1587	-0-	4533 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF. N/A
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	1973 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1801 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF. N/A
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597 2	N	-0-		-0-
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2	N	-0-		-0-
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 2	N	-0-		-0-
04	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2	N	-0-		-0-
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2	N	-0-		-0-
06	6330 X	6113	-0-	-217	-0-	6113 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:	17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF. N/A
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
02	2576 X	2295	-0-	-281	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	1427	-0-	-1425	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	691	-0-	-2069	-0-	691 2	N	-0-		-0-
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2	N	-0-		-0-
*06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

MITCHELL		WELL #:	19	RRCID ->	071115	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	N/A
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
03	620 N	297	-0-	-323	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT 105		WELL #:	1	RRCID ->	075400	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	N/A
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-	-0-	
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	-0-	
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL C		WELL #:	21	RRCID ->	152159	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	13798	PERF.	12188 - 13798
01	39959 X	38618	-0-	-1341	-0-	38618	2	N	-0-	-0-	
02	36092 X	34400	-0-	-1692	-0-	34400	2	N	-0-	-0-	
03	39959 X	38921	-0-	-1038	-0-	38921	2	N	-0-	-0-	
04	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2	N	-0-	-0-	
05	39408 X	39408	-0-	-0-	-0-	39408	2	N	-0-	-0-	
06	37680 X	37077	-0-	-603	-0-	37077	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:	23	RRCID ->	157292	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	13884	PERF.	12347 - 13884
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-	-0-	
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-	-0-	
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-	-0-	
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	-0-	
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-	-0-	
*06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:	24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	12220 - 13820
01	24397 X	23840	-0-	-557	-0-	23840	2	N	-0-	-0-	
02	21756 X	14983	-0-	-6773	-0-	14983	2	N	-0-	-0-	
03	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	23903	2	N	3	3 8	
04	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	23942	2	N	-0-	-0-	
05	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2	N	-0-	-0-	
06	23130 X	22718	-0-	-412	-0-	22718	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:	25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12160 - 13690
01	41084 X	41084	-0-	-0-	-0-	41083	2	N	1	1 8	
02	36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	36518	2	N	-0-	-0-	
03	40007 X	40007	-0-	-0-	-0-	39994	2	N	12	12 8	
04	38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	38503	2	N	-0-	-0-	
05	39239 X	39239	-0-	-0-	-0-	39239	2	N	-0-	-0-	
*06	36893 X	36893	-0-	-0-	-0-	36893	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL C		WELL #:	48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12950 - 13556
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1207	-0-	-25	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	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
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-		-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
05	2914 N	2474	-0-	-440	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
*06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
JM, N. (ELLENBURGER)				45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC				263924							
MITCHELL, TOM		WELL #:		1X	RRCID ->	100635	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429
01	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	22809	3	N	-0-		-0-
02	20048 X	19997	-0-	-51	-0-	19997	2	N	-0-		-0-
03	22196 X	19804	-0-	-2392	-0-	19804	3	N	-0-		-0-
04	21480 X	19881	-0-	-1599	-0-	19881	2	N	-0-		-0-
05	22196 X	19735	-0-	-2461	-0-	19735	3	N	-0-		-0-
06	21480 X	20314	-0-	-1166	-0-	20314	3	N	-0-		-0-
MITCHELL, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	110408	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	13675	PERF.12057 - 13675
01	24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	24295	3	N	-0-		-0-
02	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2	N	-0-		-0-
03	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3	N	-0-		-0-
04	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2	N	-0-		-0-
*05	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	24643	3	N	-0-		-0-
*06	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	3	N	-0-		-0-
MITCHELL, TOM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164857	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12665 - 14400
01	34596 X	32024	-0-	-2572	-0-	32024	3	N	-0-		-0-
02	31248 X	28461	-0-	-2787	-0-	28461	2	N	-0-		-0-
03	34596 X	30559	-0-	-4037	-0-	30559	3	N	-0-		-0-
04	33360 X	30686	-0-	-2674	-0-	30686	2	N	-0-		-0-
05	32023 X	30959	-0-	-1064	-0-	30959	3	N	-0-		-0-
06	30990 X	29895	-0-	-1095	-0-	29895	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	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
01		29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	29484 2	N	-0-		-0-
02		23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	23448 2	N	-0-		-0-
03		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 2	N	-0-		-0-
04		25020 X	24738	-0-	-282	-0-	24738 2	N	-0-		-0-
05		25854 X	25347	-0-	-507	-0-	25347 2	N	-0-		-0-
06		25020 X	23662	-0-	-1358	-0-	23662 2	N	-0-		-0-

MITCHELL			WELL #: 1033	RRCID ->	116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567	
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2	N	-0-		-0-
02		4648 X	4539	-0-	-109	-0-	4539 2	N	-0-		-0-
03		5146 X	4910	-0-	-236	-0-	4910 2	N	-0-		-0-
04		4980 X	4677	-0-	-303	-0-	4677 2	N	-0-		-0-
05		5146 X	4454	-0-	-692	-0-	4454 2	N	-0-		-0-
06		4980 X	4142	-0-	-838	-0-	4142 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	
01		3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3489 2	N	-0-		-0-
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-		-0-
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2	N	-0-		-0-
04		3630 X	3359	-0-	-271	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3767	-0-	-15	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
06		3780 X	3441	-0-	-339	-0-	3441 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 10			WELL #: 1	RRCID ->	168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11489 - 11668	
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
*06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 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	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798 PERF. N/A

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

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221						
DODSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797 PERF. 9840 - 9908

01	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1585	3	3 9	N	3
02	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3		N	-0-
03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3		N	-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3 9	N	3
05	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1753	3	3 9	N	3
06	1800 N	1404	-0-	-396	-0-	1404	3		N	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9782 - 9868

01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	N
						33	9			
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1 9	N	1
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1392	3	N
						108	9			98
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1327	3	92 9	N	84
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1471	3	64 9	N	58
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1416	3	26 9	N	24

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793 PERF. 9802 - 9864

01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2907	3	40 9	N	36
02	2380 X	2299	-0-	-81	-0-	2276	3	23 9	N	21
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2634	3	25 9	N	23
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2967	3	64 9	N	58
05	2635 X	2609	-0-	-26	-0-	2579	3	30 9	N	27
*06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2725	3	23 9	N	21

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JAMESON		//CONT.//		45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854									
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 - 5960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	150888	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7129 - 7191	
01	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1 9	N	1			22
02	1792 #	1768	-0-	-24	-0-	1767	3	1 9	N	1			23
03	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3162	3	1 9	N	1			24
04	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1 9	N	1			25
*05	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1 9	N	1			26
06	1920 #	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			26
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038	
01	372 #	230	-0-	-142	-0-	185	3	45 9	N	41			100
02	336 #	305	-0-	-31	-0-	243	3	62 9	N	56			156
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	254	3	30 9	N	27			183
04	270 #	260	-0-	-10	-0-	216	3	44 9	N	40			223
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	208	3	34 9	N	31	181 1		73
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			73
TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
01	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
03	221 R	46	-0-	-175	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082	
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			20
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			20
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			20
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			20
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			20
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			20

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685								
COPELAND, JOHN JR.		WELL #:		7301	RRCID ->	210267	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7370	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

01		434 #	212	-0-	-222	-0-	198 3	14 9	N	13		84
02		392 #	146	-0-	-246	-0-	134 3	12 9	N	11		95
03		279 #	224	-0-	-55	-0-	205 3	19 9	N	17	89 1	23
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	201 3	15 9	N	14		37
05		217 #	216	-0-	-1	-0-	203 3	13 9	N	12	32 1	17
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		17

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120
01		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
03		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5953 - 6103
01		341 #	256	-0-	-85	-0-	248 3	8 9	N	7		120
02		308 #	281	-0-	-27	-0-	275 3	6 9	N	5		125
03		310 #	298	-0-	-12	-0-	295 3	3 9	N	3		128
04		300 #	293	-0-	-7	-0-	285 3	8 9	N	7		135
05		310 #	211	-0-	-99	-0-	211 3		N	-0-	116 1	19
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		19

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6992 - 7059
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	85 3	1 9	N	1		38
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	77 3	1 9	N	1		39
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	57 3	1 9	N	1		40
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	N	1		41
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	99 3	13 9	N	12	45 1	8
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		8

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6976 - 7029
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6957 - 7014
01		DLQ G-10	232	-0-	232	832	230 3	2 9	Y	2		111
02		DLQ G-10	78	-0-	78	910	78 3		Y	-0-		111
03		1148 R	238	-0-	-910	-0-	238 3		Y	-0-		111
04		300 #	230	-0-	-70	-0-	229 3	1 9	Y	1		112
05		279 #	244	-0-	-35	-0-	230 3	14 9	Y	13	81 1	44
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		44

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY HENDRY, M. C.		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE					
WELL #:		1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5949 - 5995			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	321	-0-	321	321		321 3		N	-0-			24
05	14B2 EXT	341	-0-	341	662		341 3		N	-0-			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1		RRCID -> 245461		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5953 - 6103	
01	124 #	83	-0-	-41	-0-		83 3		N	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-		91 3		N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-		71 3		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY "A"		WELL #:		1441		RRCID -> 276171		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7039 - 7091	
01	155 #	56	-0-	-99	-0-		56 3		N	-0-			18
02	56 #	26	-0-	-30	-0-		26 3		N	-0-			18
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	-0-			18
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-		186 3	1 9	N	1			19
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-			19
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			19

JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		WELL #:		430270 1		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6966 - 6988	
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-		130 3	3 9	N	3			11
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-		121 3	2 9	N	2			13
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-		130 3	2 9	N	2			15
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-		138 3	2 9	N	2			17
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-		143 3	7 9	N	6			23
06	120 #	107	-0-	-13	-0-		106 3	1 9	N	1			24

KNIGHT 142		WELL #:		1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7139 - 7196	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:		775854 634		RRCID -> 111986		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5882 - 5900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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) 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

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

MATHERS, C. E.			WELL #:		1	RRCID ->	141125	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 5738 - 5898					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, W. I.			WELL #:		10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5768 - 6126					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS-STRAWN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5778 - 5950					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, H. H.			WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 5754 - 5975					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, SE. (STRAWN)			//CONT.//		45584 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//		775854												
WALKER, J.S.			WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5761 - 5788					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	95
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	95
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	95
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	95
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	95
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166

MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49

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	O	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAN-JERRYE (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
M	O	GAS PROD	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
01	682 N	660	-0-	-22	-0-		660 3		N	-0-		45
02	616 N	593	-0-	-23	-0-		593 3		N	-0-		45
03	651 N	645	-0-	-6	-0-		645 3		N	-0-		45
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3		N	-0-		45
05	651 N	639	-0-	-12	-0-		639 3		N	-0-		45
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 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	
M	O	GAS PROD	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
01	2263 N	2213	-0-	-50	-0-		459 1	1754 2	N	-0-		68
02	2044 N	2011	-0-	-33	-0-		378 1	1633 2	N	-0-		68
03	2232 N	2194	-0-	-38	-0-		376 1	1818 2	N	-0-		68
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-		352 1	1775 2	N	-0-		68
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-		431 1	1760 2	N	-0-		68
06	2130 N	1448	-0-	-682	-0-		234 1	1214 2	N	-0-		68

BAUGH-SPENCE				WELL #:	1001	RRCID ->	084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5009 - 5049
M	O	GAS PROD	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
01	1705 N	960	-0-	-745	-0-		199 1	761 2	N	-0-		89
02	1456 N	1416	-0-	-40	-0-		266 1	1150 2	N	-0-		89
03	1457 N	1449	-0-	-8	-0-		249 1	1200 2	N	-0-		89
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		231 1	1159 2	N	-0-		89
05	1581 N	1456	-0-	-125	-0-		286 1	1170 2	N	-0-		89
06	1410 N	966	-0-	-444	-0-		156 1	810 2	N	-0-		89

SPENCE				WELL #:	4	RRCID ->	085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4999 - 5069
M	O	GAS PROD	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
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		547 1	2087 2	N	-0-		152
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-		308 1	1332 2	N	-0-		152
03	1891 N	1770	-0-	-121	-0-		304 1	1466 2	N	-0-		152
04	2550 N	1707	-0-	-843	-0-		282 1	1425 2	N	-0-		152
05	1829 N	1743	-0-	-86	-0-		342 1	1401 2	N	-0-		152
06	1710 N	1108	-0-	-602	-0-		179 1	929 2	N	-0-		152

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	419 1	1599 2	N	-0-			120
02		1820 N	1763	-0-	-57	-0-	331 1	1432 2	N	-0-			120
03		2232 N	1936	-0-	-296	-0-	333 1	1603 2	N	-0-			120
04		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	311 1	1568 2	N	-0-			120
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	393 1	1609 2	N	-0-			120
06		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	263 1	1368 2	N	-0-			120

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		310 N	47	-0-	-263	-0-	47 1		N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
 GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
JOHNSON, JO NELL -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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2	N	-0-	-0-

KEENE A		WELL #:		1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		2	RRCID ->	063404	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
04	720	N	417	-0-	-303	-0-	417	2	N	-0-	-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-

JO NELL 16		WELL #:		1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 - 8917
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3	N	-0-	-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 - 9110
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 - 9117
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #:		2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 - 8947
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
06	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	3	N	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #:		3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 - 8296	
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
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
04		870 N	731	-0-	-139	-0-	731 3		N	-0-		-0-
05		620 N	407	-0-	-213	-0-	407 3		N	-0-		-0-
*06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 - 8948	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		7	RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8496 - 9112	
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-		-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-		-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107 2			N	-0-		-0-
05	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
06	1110 N	976	-0-	-134	-0-	976 2			N	-0-		-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		WELL #:	2	RRCID ->	063477	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
CAUTHORN, MILDRED -16-												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		2	RRCID ->	071532	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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				
		WELL #:	1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF.	8909 - 9055	
M	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
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
05	620 N	452	-0-	-168	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #:	1	RRCID ->	141043	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	8095 - 8811	
01	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1460	-0-	-164	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1483	-0-	-315	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1099	-0-	-371	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:	1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	8840 - 8698	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12		WELL #:	1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8796 - 9081	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 1		WELL #:	1A	RRCID ->	142274	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8304 - 8881	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-			-0-
06	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 17		WELL #:	2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9025 - 9330	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12		WELL #:	2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8766 - 9051	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 3		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
05	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-			-0-
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-

JOE BEAN (QUEEN)		46649 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
BEAN 12		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
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	357 3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04	480 N	313	-0-	-167	-0-	313 3	N	-0-			-0-
05	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 3	N	-0-			-0-
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	355 3	N	-0-			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)		46972 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221									
MARLENA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			29
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6 3	N	-0-			29
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-			29
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			29
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			29
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			29

JONES RANCH (CADD0 750)		47183 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH			
BAGLEY, ROY		042685									
JONES, J. G. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012											

JUNE ANN (CISCO)		47684 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
BANNER OPERATING, LLC		048537									
TEAGUE-9		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEAGUE-9		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	482 1	3737 2	Y	25		57
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	28 9	681 1	4275 2	Y	20	39 1
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	22 9	723 1	4689 2	Y	23	61
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	25 9	523 1	4617 2	Y	23	58 1
*05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	25 9	458 1	5148 2	Y	38	64
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	42 9		Y	NO RPT		64

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 24		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
TURNER RANCH T. D. 24		WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
TURNER RANCH T. D. 24		WELL #: 1		RRCID -> 252292		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6130 - 6150						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEAGUE 9		WELL #: 4		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6169 - 6265						
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	594	1	4605	2	Y	21					55
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	23 644	9 1	4043	2	Y	17	38	1			34
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	19 706	9 1	4572	2	Y	19					53
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	21 513	9 1	4530	2	Y	20	50	1			23
*05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	22 425	9 1	4771	2	Y	33					56
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	36	9			Y	NO RPT					56
TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5956 - 6076						
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	265	1	2054	2	N	27					72
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	30 363	9 1	2276	2	N	12	47	1			37
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	13 359	9 1	2326	2	N	13					50
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	14 182	9 1	1606	2	N	5	55	1			-0-
*05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	6 192	9 1	2164	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER RANCH T.D. 24		WELL #: 6		RRCID -> 272530		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 6020 - 6208						
01	4092 X	3415	-0-	-677	-0-	387	1	3000	2	Y	25					88
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	28 498	9 1	3125	2	Y	86	57	1			117
03	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	95 493	9 1	3192	2	Y	124	173	1			68
04	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	136 325	9 1	2863	2	Y	38	66	1			40
05	3937 X	2841	-0-	-1096	-0-	42 232	9 1	2609	2	Y	-0-					40
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					40

JUNE ANN (CISCO)		//CONT.//		47684 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN					
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537											
TURNER RANCH T.D. 25		WELL #:		1	RRCID ->	280094	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	5966	-	6004	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		15004 X	12090	-0-	-2914	-0-	1447	1	10518	2	Y	114	125	1	10
							125	9							
02		13552 X	10566	-0-	-2986	-0-	1515	1	8984	2	Y	61	68	1	3
							67	9							
03		14632 X	13074	-0-	-1558	-0-	1824	1	11216	2	Y	31	30	1	4
							34	9							
04		13530 X	11979	-0-	-1551	-0-	1293	1	10662	2	Y	22	25	1	1
							24	9							
*05		14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	1289	1	13439	2	Y	32	30	1	3
							35	9							
06		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			3

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD)		47684 100		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN					
BANNER OPERATING, LLC		048537												
TURNER RANCH T.D. 42		WELL #:		1	RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6570	-	6582
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KA-ZE-SA (CANYON)		47787 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	083053	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6741	-	6748
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999													
MITCHELL		WELL #:		1201	RRCID ->	211668	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	18497	PERF.	17375	-	18497	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		T. A.	31146	-0-	31146	31146	31145	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02		T. A.	10452	-0-	10452	41598	10450	3	2	9	N	2	2	8	-0-
03		T. A.	24954	-0-	24954	66552	24954	3			N	-0-			-0-
04		94031 X	27479	-0-	-66552	-0-	27479	3			N	-0-			-0-
05		31155 X	28293	-0-	-2862	-0-	28293	3			N	-0-			-0-
06		30150 X	27127	-0-	-3023	-0-	27127	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
MITCHELL 7		WELL #:		6	RRCID ->	210446	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	18328	PERF.	17490	-	18300
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		15376 X	13624	-0-	-1752	-0-	13624	3			N	-0-		-0-
02		14056 X	4002	-0-	-10054	-0-	4002	3			N	-0-		-0-
03		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-		-0-
04		15060 X	7658	-0-	-7402	-0-	7658	3			N	-0-		-0-
05		13609 X	12308	-0-	-1301	-0-	12308	3			N	-0-		-0-
06		13170 X	10679	-0-	-2491	-0-	10679	3			N	-0-		-0-

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	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	
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	2	1 1	2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	1	1 1	2
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	Y	1		3
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	37	1	673	2	Y	1	1 1	3
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	37	1	667	2	Y	2	2 1	3
*06	720 N	686	-0-	-34	-0-	36	1	649	2	Y	1	1 1	3

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			35
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			35
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			35
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			35
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			35

KWB		WELL #:		50		RRCID -> 236616		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			10
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			10

KWB		WELL #:		44		RRCID -> 236856		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		4
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		4
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		4

KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 5578 - 5631	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-		-0-

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 5434 - 5496	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		31
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		31
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		31
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		446
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		446
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		446
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		446
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		446
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		448

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

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 5278 - 5313	
01	3100 N	148	-0-	-2952	15300	148	2		N	-0-		5
02	2800 N	36	-0-	-2764	12536	36	2		N	-0-		5
03	3100 N	180	-0-	-2920	9616	180	2		N	-0-		5
04	3000 N	88	-0-	-2912	6704	88	2		N	-0-		5
05	3100 N	76	-0-	-3024	3680	76	2		N	-0-		5
*06	3000 N	74	-0-	-2926	754	74	2		N	-0-		5

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1720 3	66 9	Y	60	74	1	19
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1397 3	53 9	Y	48			67
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1563 3	37 9	Y	34	81	1	20
04	1740 N	1555	-0-	-185	-0-	1498 3	57 9	Y	52	11	8	61
05	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1520 3	20 9	Y	18			79
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1449 3	12 9	Y	11	69	1	21

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

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

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	532 3	18 9	Y	16			45
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	452 3	30 9	Y	27	37	1	35
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	518 3	42 9	Y	38	37	1	36
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	466 3	31 9	Y	28	36	1	28
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	487 3	31 9	Y	28			56
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	469 3	23 9	Y	21	34	1	43

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	411 3	6 9	N	5			56
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	351 3	22 9	N	20			76
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	428 3	8 9	N	7			83
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	306 3	9 9	N	8			91
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	545 3	8 9	N	7			98
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	675 3	11 9	N	10			108

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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

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

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

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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

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

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	130	1	419	2	N	-0-			-0-
02	728 N	501	-0-	-227	-0-	127	1	374	2	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	164	1	479	2	N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	344	1	282	2	N	-0-			-0-
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	458	1	297	2	N	-0-			-0-
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	525	1	260	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

01	341 #	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	308 #	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	279 #	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)			49099 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
APACHE CORPORATION			027200									
SUGG '15'			WELL #: 1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3433 - 3690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT "26"			WELL #: 2604		RRCID -> 280081		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 4078 - 4201	
01		248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	21
02		224 #	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	21
03		248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	21
04		210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	21
05		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	21
*06		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	21

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)			49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC			945921									
BARNET, ROSA "B"			WELL #: 2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9726 - 9895	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	38
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	38
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	39
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	39
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	39
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	39

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	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		//CONT.//		49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DARBY, B. S.		WELL #:		2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	8875 - 8911
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		-0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND)		49418 300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
SHIRK, J.H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	133440	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9010 - 9027
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	464	2	24	9	N	22	168	1	53
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	403	2	13	9	N	12			65
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20			85
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19			104
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13			117
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	539	2	14	9	N	13			130

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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					
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BRUTON		WELL #:		2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7041 - 7079					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE		WELL #:		1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 6959 - 7112					
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					80
02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					80
04	210 N	113	-0-	-97	B	-0-	113	3			N	-0-					80
05	279 N	205	-0-	-74	B	-0-	205	3			N	-0-					80
*06	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					80

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)		50416 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783															
HELMERS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 141166		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6251 - 6291					
01	310 N	272	-0-	-38		-0-	272	3			N	-0-					72
02	256 N	256	-0-	-0-		-0-	256	3			N	-0-					72
03	279 N	275	-0-	-4		-0-	275	3			N	-0-					72
04	274 N	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					72
05	279 N	156	-0-	-123		-0-	156	3			N	-0-					72
*06	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	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					
01	1085 N	1084	-0-	-1		-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	980 N	970	-0-	-10		-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1068	-0-	-17		-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	989	-0-	-61		-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1074	-0-	-11		-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	955	-0-	-65		-0-	955	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

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
01	124 N		7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
04	879 N		879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			3
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			3
*06	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			3

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

01	124 N		7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			9
04	879 N		879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			9
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			9
*06	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			9

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

01	1860 N		1705	-0-	-155	-0-	31 1	1674 2	N	-0-			40
02	1680 N		1433	-0-	-247	-0-	28 1	1405 2	N	-0-			40
03	1767 N		1615	-0-	-152	-0-	31 1	1584 2	N	-0-			40
04	1770 N		1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1740 2	N	-0-			40
05	1837 N		1837	-0-	-0-	-0-	31 1	1806 2	N	-0-			40
*06	1594 N		1594	-0-	-0-	-0-	30 1	1562 2	N	2			42

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

01	8 N		-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			109
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

01	411 N		411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			88
02	364 N		363	-0-	-1	-0-	363 2		N	-0-			88
03	403 N		273	-0-	-130	-0-	273 2		N	-0-			88
04	390 N		63	-0-	-327	-0-	63 2		N	-0-			88
05	403 N		-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			88
06	270 N		22	-0-	-248	-0-	22 2		N	-0-			88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	9 N		-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			66
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*06	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			66

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201									
MUNSON		WELL #: 1402		RRCID -> 155397		COMPL. DATE 04/26/1995		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
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		13
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		13
03	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	37	-0-	37	84	37	2	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	13	-0-	13	97	13	2	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		13

MUNSON		WELL #: 1502		RRCID -> 155400		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		41
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		41
03	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2	Y	-0-		41
04	DLQ G-10	91	-0-	91	208	91	2	Y	-0-		41
05	DLQ G-10	32	-0-	32	240	32	2	Y	-0-		41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT		41

MUNSON		WELL #: 1301		RRCID -> 155403		COMPL. DATE 07/14/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		79
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		79
03	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2	Y	-0-		79
04	DLQ G-10	142	-0-	142	323	142	2	Y	-0-		79
05	DLQ G-10	50	-0-	50	373	50	2	Y	-0-		79
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			Y	NO RPT		79

MUNSON		WELL #: 1302		RRCID -> 155404		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		134
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		134
03	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2	Y	-0-		134
04	DLQ G-10	189	-0-	189	430	189	2	Y	-0-		134
05	DLQ G-10	66	-0-	66	496	66	2	Y	-0-		134
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	496			Y	NO RPT		134

NOELKE		WELL #: 1		RRCID -> 155405		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		65
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		65

NOELKE		WELL #: 2		RRCID -> 155407		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		7

NOELKE		WELL #: 3		RRCID -> 155409		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		4

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201								
NOELKE		WELL #: 4		RRCID -> 155410		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MUNSON 22-1		WELL #: 2201		RRCID -> 159709		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNSON 14-3		WELL #: 1403		RRCID -> 209213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNSON 14-5		WELL #: 1405		RRCID -> 209237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	85
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	85
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9		N	86
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 3	3 9		N	89
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID -> 209238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #: 3401		RRCID -> 209239		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID -> 209242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201		WELL #: 3702		RRCID -> 209251		COMPL. DATE N/A						
MAYER 37-2								TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646						
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	3	N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*05	3	N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID -> 217435		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			73

MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830				
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			54

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			16

MUNSON 23-3		WELL #: 2303		RRCID -> 226866		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444				
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	11	1 3			Y	-0-			34
02		11 N	-0-	-0-	-11					Y	-0-			34
03		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			34
04		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			34
*05		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
PERMIAN RESOURCES, LLC				655836										
FAUDREE				WELL #:	1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7577 - 7676		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
ROCKER "B" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 7667 - 7994		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD (DEVONIAN)				52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MULESKINNER				WELL #:	1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	15335	PERF. 17600 - 17602		
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	3	2	9	N	2			2
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	3	21	9	N	19			21
03	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-			21
04	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-			21
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-			21
06	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-			21

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS					
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
SNELSON				WELL #:	4	RRCID ->	282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3306 - 3314		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY (HARKEY)				53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CONCHO					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
LIGHTSEY, EARL				WELL #:	1	RRCID ->	102221	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3496 - 3515		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	182589	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3498 - 3508		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
UNIVERSITY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 142936		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3			N	-0-		87
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-		87
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-		87
04		510 N	300	-0-	-210	-0-	300 3			N	-0-		87
05		558 N	380	-0-	-178	-0-	380 3			N	-0-		87
06		600 N	538	-0-	-62	-0-	538 3			N	-0-		87

FORELAND OPERATING, LLC		275732											
DIAMOND		WELL #: 1		RRCID -> 169393		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127

LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 169501		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUNSON, DAVID M. INC.		593201											
LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 147311		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

LINTHICUM, H. H.		WELL #: 1K		RRCID -> 154516		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057					
01		14B2 EXT	66	-0-	66	66	66 2			N	-0-		68
02		14B2 EXT	83	-0-	83	149	83 2			N	-0-		68
03		14B2 EXT	335	-0-	335	484	334 2	1 9		N	-1		69
04		14B2 EXT	43	-0-	43	527	43 2			N	-0-		69
05		14B2 EXT	282	-0-	282	809	281 2	1 9		N	-1		70
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	809				N	NO RPT		70

LINTHICUM, E. H.		WELL #: 2-T		RRCID -> 163863		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728					
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9		N	1		102
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-		102
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9		N	1		103
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9		N	1		104
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9		N	1		105
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
UNIVERSITY 09B				WELL #: 1101H	RRCID -> 279529	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8680	-	17121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	5947	-0-	-2175	-0-	868 1	2949 3	Y	1269	1389 1		37
							734 4	1396 9					
02		7336 X	5101	-0-	-2235	-0-	784 1	3116 3	Y	886	906 1		17
							226 4	975 9					
03		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	868 1	3791 3	Y	732	674 1		75
							65 4	805 9					
04		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	840 1	3738 3	Y	933	997 1		11
							62 4	1026 9					
05		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	868 1	3817 3	Y	1056	1064 1		3
							41 4	1162 9					
*06		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	840 1	4075 3	Y	1163	1138 1		28
							20 4	1279 9					

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
STATE "YK"				WELL #: 1	RRCID -> 138434	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6667	-	6783
01		1023 N	997	-0-	-26	-0-	994 2	3 9	Y	3	4 1		7
			927	-0-	-0-	-0-	918 2	9 9	Y	8	7 1		8
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 2	10 9	Y	9	7 1		10
			1012	-0-	-0-	-0-	1004 2	8 9	Y	7	7 1		10
05		1023 N	46	-0-	-977	-0-	39 2	7 9	Y	6	11 1		5
			37	-0-	-983	-0-	33 2	4 9	Y	4	4 1		5

STATE "VD"				WELL #: 4	RRCID -> 147419	COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6588	-	6598
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	487 2	3 9	Y	3	4 1		7
			459	-0-	-0-	-0-	450 2	9 9	Y	8	7 1		8
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	505 2	10 9	Y	9	7 1		10
			500	-0-	-0-	-0-	492 2	8 9	Y	7	7 1		10
05		496 N	46	-0-	-450	-0-	39 2	7 9	Y	6	11 1		5
			37	-0-	-473	-0-	33 2	4 9	Y	4	4 1		5

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
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			21
			255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			21
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			21
			128	-0-	-172	-0-	128 2		N	-0-			21
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			21
			250	-0-	-50	-0-	250 2		N	-0-			21

BOWERMAN OIL & GAS, INC.				084084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CONCHO			
FREEMAN, DON				WELL #: 1	RRCID -> 153967	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2445	-	2450
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
			408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
			492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
			427	-0-	-83	-0-	427 2		N	-0-			-0-

LINDEMANN (JENNINGS)
LANDMASTER PARTNERS, INC.
ASHTON 3

53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
484659
WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

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

LITA (CLEAR FORK)
ANDERSON ENERGY CORPORATION
WHITE, FRANK "A-85"

53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
022435
WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85"

WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC
CLEGG

253404
WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

*11	990 N	821	-0-	-169	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG

WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

*11	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG

WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

*11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016				
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
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992				
*11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-		-0-
*12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928				
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					2
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3			N	-0-					2
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-					2
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3			N	-0-					2
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					2
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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					
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	191645	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8661 - 8735	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	507 3	Y	8	9 1			2
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	9 9	415 3	Y	7	7 1			2
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	8 9	500 3	Y	8	8 1			2
*04	510 N	484	-0-	-26	-0-	12 1	464 3	Y	9	9 1			2
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 9	470 3	Y	11	10 1			3
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	11 1	438 3	Y	11	10 1			4
						12 9							
						9 1							
						12 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	195478	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8664 - 8770	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32'		WELL #:		4	RRCID ->	205224	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8896 - 8959			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		47	RRCID ->	208072	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 - 9148			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A			
MCMULLAN		WELL #:		1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A			
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9002 - 9066			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8918 - 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		1	RRCID ->	106384	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8761 - 8848
*11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 3			N	-0-	-0-
*12	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3			N	-0-	-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-	-0-
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887 - 8979
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938 - 9050
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8996 - 9080
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778												
*11	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3		N	-0-		-0-
*12	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
05	2263 N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230												
*11	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	3		N	-0-		-0-
*12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-		-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985												
*11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-		-0-
*12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810	
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	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125	
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988										
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050
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	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		8	RRCID ->	187422	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6416 - 9440
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7816 - 9024
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN 2		WELL #:		7	RRCID ->	205459	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 8934 - 9026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8921 - 9246
*11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 3	N	-0-		-0-	
*12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-	
05	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	238611	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9128 - 9242
*11	2220 X	1928	-0-	-292	-0-	1928 3	N	-0-		-0-	
*12	2232 X	1942	-0-	-290	-0-	1942 3	N	-0-		-0-	
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		-0-	
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		-0-	
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-		-0-	
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-	
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8930 - 9010
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
05	930 N	736	-0-	-194	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN 2		WELL #:		16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8851 - 8946
*11	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	1662 3	N	-0-		-0-	
*12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 3	N	-0-		-0-	
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-	
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-	
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-	
05	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WILEY "A"		//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 WILEY "A"			WELL #:	6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092
01	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1112 2	2 9	N	2	11	1	4
02	1176 N	855	-0-	-321	-0-	852 2	3 9	N	3			7
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 2	3 9	N	3			10
04	1080 N	786	-0-	-294	-0-	784 2	2 9	N	2			12
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	946 2	2 9	N	2	12	1	2
*06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038 2	2 9	N	2			4

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:	11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	8907 - 9008
01	2511 N	1630	-0-	-881	-0-	1622 2	8 9	Y	7	30	1	10
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801 2	10 9	Y	9			19
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1562 2	7 9	Y	6			25
04	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1541 2	8 9	Y	7			32
05	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1568 2	6 9	Y	5	31	1	6
06	1530 N	1401	-0-	-129	-0-	1395 2	6 9	Y	5			11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:	12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2141 2	2 9	Y	2	12	1	4
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2128 2	4 9	Y	4			8
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 2	2 9	Y	2			10
04	2070 N	1714	-0-	-356	-0-	1711 2	3 9	Y	3			13
05	2356 N	1646	-0-	-710	-0-	1643 2	3 9	Y	3	13	1	3
06	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1299 2	2 9	Y	2			5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:	13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2682 2	11 9	Y	10	49	1	16
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2192 2	17 9	Y	15			31
03	2418 X	2020	-0-	-398	-0-	2009 2	11 9	Y	10			41
04	2610 X	1972	-0-	-638	-0-	1959 2	13 9	Y	12			53
05	2697 X	1716	-0-	-981	-0-	1707 2	9 9	Y	8	51	1	10
06	2610 X	1676	-0-	-934	-0-	1666 2	10 9	Y	9			19

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:	14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000
01	1953 X	1795	-0-	-158	-0-	1795 2		Y	-0-	2	1	1
02	1764 X	1361	-0-	-403	-0-	1361 2		Y	-0-			1
03	1953 X	1638	-0-	-315	-0-	1637 2	1 9	Y	1			2
04	1890 X	1247	-0-	-643	-0-	1247 2		Y	-0-			2
05	1953 X	1464	-0-	-489	-0-	1464 2		Y	-0-	2	1	-0-
06	1740 X	1393	-0-	-347	-0-	1392 2	1 9	Y	1			1

PERRY 21			WELL #:	1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155
01	1426 N	560	-0-	-866	-0-	559 2	1 9	Y	1			11
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	2 9	Y	2			13
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040 2	1 9	Y	1			14
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004 2	2 9	Y	2	14	1	2
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486 2	1 9	Y	1			3
06	1020 N	749	-0-	-271	-0-	748 2	1 9	Y	1			4

PERRY 21			WELL #:	2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2671 2	2 9	Y	2			14
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 2	2 9	Y	2			16
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 2	1 9	Y	1			17
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9	Y	1	16	1	2
*05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2862 2	2 9	Y	2			4
*06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y	-0-			4

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. PERRY 21		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
M	O	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	

PERRY 21			WELL #:	4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884	
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	732 2	3 9	Y	3			18	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949 2	3 9	Y	3			21	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	Y	2			23	
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1144 2	2 9	Y	2	22	1	3	
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1022 2	2 9	Y	2			5	
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 9	Y	1			6	

PERRY 21			WELL #:	3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559 2	20 9	Y	18			110	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1561 2	17 9	Y	15			125	
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9	Y	13			138	
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2058 2	13 9	Y	12	131	1	19	
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1750 2	10 9	Y	9			28	
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1841 2	8 9	Y	7			35	

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:	15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229	
01	2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149 2		N	-0-			-0-	
02	2016 X	1705	-0-	-311	-0-	1705 2		N	-0-			-0-	
03	2232 X	1612	-0-	-620	-0-	1612 2		N	-0-			-0-	
04	2280 X	1427	-0-	-853	-0-	1427 2		N	-0-			-0-	
05	2356 X	1539	-0-	-817	-0-	1539 2		N	-0-			-0-	
06	2070 X	1467	-0-	-603	-0-	1467 2		N	-0-			-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:	41	RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	7637 - 9346	
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	734 2	3 9	N	3	4	1	2	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9	N	3	4	1	1	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	3			4	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 2	2 9	N	2	4	1	2	
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	828 2	3 9	N	3	4	1	1	
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699 2	2 9	N	2			3	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:	40	RRCID ->	218259	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	7619 - 9391	
01	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213 2		N	-0-			-0-	
02	1428 N	1308	-0-	-120	-0-	1308 2		N	-0-			-0-	
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-	
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-	
*06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:	47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 - 9279	
01	2697 X	1849	-0-	-848	-0-	1849 2		N	-0-			-0-	
02	2548 X	2264	-0-	-284	-0-	2264 2		N	-0-			-0-	
03	2821 X	2182	-0-	-639	-0-	2182 2		N	-0-			-0-	
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530 2		N	-0-			-0-	
05	2511 X	2280	-0-	-231	-0-	2280 2		N	-0-			-0-	
06	2430 X	1994	-0-	-436	-0-	1994 2		N	-0-			-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:	43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 - 9016	
01	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1200 2	12 9	N	11	15	1	7	
02	1960 N	1455	-0-	-505	-0-	1442 2	13 9	N	12	15	1	4	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1662 2	12 9	N	11			15	
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1754 2	10 9	N	9	15	1	9	
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1683 2	12 9	N	11	15	1	5	
06	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	1381 2	9 9	N	8			13	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		//CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 -	9183	
01	1798 N	1252	-0-	-546	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
*06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 -	9373	
01	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1335	2	15 9	Y	14	20 1		9
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	2	18 9	Y	16	20 1		5
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	2	17 9	Y	15			20
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1657	2	13 9	Y	12	19 1		13
05	1922 N	1137	-0-	-785	-0-	1122	2	15 9	Y	14	20 1		7
06	1620 N	942	-0-	-678	-0-	931	2	11 9	Y	10			17

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 -	9129	
01	2790 X	1851	-0-	-939	-0-	1850	2	1 9	Y	1	1 1		1
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	2790 X	2249	-0-	-541	-0-	2248	2	1 9	Y	1			1
04	2670 X	2597	-0-	-73	-0-	2596	2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2790 N	2209	-0-	-581	-0-	2209	2		Y	-0-	1 1		-0-
*06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1 9	Y	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980 -	9070	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7 9	Y	6	8 1		4
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7 9	Y	6	8 1		2
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7 9	Y	6			8
04	570 N	390	-0-	-180	-0-	384	2	6 9	Y	5	8 1		5
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7 9	Y	6	8 1		3
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4 9	Y	4			7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 -	9211	
01	2232 X	2165	-0-	-67	-0-	2137	2	28 9	Y	25	36 1		16
02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2617	2	32 9	Y	29	36 1		9
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30 9	Y	27			36
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3336	2	24 9	Y	22	35 1		23
*05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	2	28 9	Y	25	36 1		12
*06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	2	21 9	Y	19			31

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 -	9334	
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4 9	Y	4	6 1		2
02	2184 X	1844	-0-	-340	-0-	1838	2	6 9	Y	5	6 1		1
03	2418 X	1769	-0-	-649	-0-	1763	2	6 9	Y	5			6
04	2340 X	2068	-0-	-272	-0-	2065	2	3 9	Y	3	5 1		4
*05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	2	4 9	Y	4	6 1		2
*06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3272	2	3 9	Y	3			5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	7R	RRCID ->	221064	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900 -	8981	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1246	-0-	-434	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1111	-0-	-904	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9067 - 9191	
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
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3255 X	2738	-0-	-517	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3150 X	2512	-0-	-638	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3441 X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3330 X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9052 - 9306	
01		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2635 X	2016	-0-	-619	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2760 X	1769	-0-	-991	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2852 X	1772	-0-	-1080	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2670 X	1674	-0-	-996	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	-0-

SOGO III LLC		WELL #:		4	RRCID ->	158747	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7626 - 8922	
01		775 X	759	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
02		700 X	682	-0-	-18	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
03		775 X	734	-0-	-41	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
04		750 X	673	-0-	-77	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
05		775 X	736	-0-	-39	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
06		720 X	690	-0-	-30	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8949 - 9042	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENDESON, JOHN LEE 18		WELL #:		1	RRCID ->	160900	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8908 - 8923	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENDESON, JOHN LEE 18		WELL #:		3	RRCID ->	169761	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7577 - 9031	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 7662 - 9030
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDEYSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902 - 8972
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDEYSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578 - 7957
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDEYSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID ->	185445	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727 - 9352
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035	
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SOGO III LLC //CONT.// 800311											
HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378											
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	74 1	1210 3	N	-0-		-0-
02	1204 X	1119	-0-	-85	-0-	64 1	1055 3	N	-0-		-0-
03	1302 X	1239	-0-	-63	-0-	71 1	1168 3	N	-0-		-0-
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	65 1	1069 3	N	-0-		-0-
05	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	68 1	1119 3	N	-0-		-0-
06	1230 X	1109	-0-	-121	-0-	64 1	1045 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											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2017 - P/A 03/28/17											
LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH											
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661											
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FINLAY, MIKE 268580											
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FROST, E. W. 287595											
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162											
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
 HAYS, SAMUEL ELLIOT IV //CONT.// 369162
 HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

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

 KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
 CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

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

 SMITH, CHARLES M. 790250
 RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
 GANADOR OPERATING, LLC 293514
 SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

01	7750	2245	-0-	-5505	34769	32 1	2178 3	Y	32			97
02	7000	648	-0-	-6352	28417	35 9	618 3	Y	19			116
03	7750	746	-0-	-7004	21413	21 9	707 3	Y	25			141
04	3000 N	713	-0-	-2287	19126	11 1	677 3	Y	23			164
*05	3100 N	674	-0-	-2426	16700	28 9	607 3	Y	52			216
*06	3000 N	702	-0-	-2298	14402	10 1	691 3	Y	-0-			216

 SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

LONESOME REEF (WOLFCAMP)		//CONT.//		54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION							
MEADCO PROPERTIES				556500											
SUGG 3063 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	205950	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17															
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		
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			35	
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1371	2			N	-0-			35	
03	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-			35	
04	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			N	-0-			35	
05	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-			35	
06	1530 N	1106	-0-	-424	-0-	1106	2			N	-0-			35	
WTG EXPLORATION				945220											
AUNT JOSIE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 - 5290		
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-			112	
02	5516 X	4863	-0-	-653	-0-	4863	2			Y	-0-			112	
03	6107 X	5286	-0-	-821	-0-	5286	2			Y	-0-			112	
04	7080 X	4787	-0-	-2293	-0-	4787	2			Y	-0-			112	
05	7316 X	4846	-0-	-2470	-0-	4846	2			Y	-0-			112	
06	7080 X	3568	-0-	-3512	-0-	3568	2			Y	-0-			112	
UNCLE CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	207147	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	4381 - 5847		
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			74	
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			74	
03	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-			74	
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			Y	-0-			74	
05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			Y	-0-			74	
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	939	2			Y	-0-			74	
AUNT JOSIE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276		
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			9	
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			Y	-0-			9	
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-			9	
04	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2			Y	-0-			9	
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-			9	
06	750 N	333	-0-	-417	-0-	333	2			Y	-0-			9	
UNCLE CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	208521	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	4576 - 5272		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.// 54938 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220												
UNCLE CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5217 - 5472				
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
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			28
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-			28
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-			28
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	2			Y	-0-			28
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-			28
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	753	2			Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 3		RRCID -> 218621		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4129 - 5771				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

AUNT JOSIE STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218688		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5132 - 5199				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 4		RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5751		PERF. 4838 - 5008				
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2		Y	-0-				4
02	5292 X	5018	-0-	-274	-0-	5018	2		Y	-0-				4
03	5859 X	5179	-0-	-680	-0-	5179	2		Y	-0-				4
04	7260 X	4690	-0-	-2570	-0-	4690	2		Y	-0-				4
05	7502 X	4975	-0-	-2527	-0-	4975	2		Y	-0-				4
06	7260 X	4119	-0-	-3141	-0-	4119	2		Y	-0-				4

AUNT JOSIE STATE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 255523		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 2820 - 3040				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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				
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-				80
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				80
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	N	10			90
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5			95
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5			100
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			100

LYGAY STAR PRODUCTION, INC. HARRIS ESTATE		//CONT.//	55906 001 815108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COKE										
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
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876	-	5924		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
HARRIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945	-	5980		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
M. M. W. (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	N/A	CNTY: SUTTON			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131	-	3189		
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	522	1	130	3	N	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	490	1	126	3	N	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	569	1	135	3	N	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	600	1	151	3	N	-0-					-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	653	1	194	3	N	-0-					-0-
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	624	1	139	3	N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3184	-	3243		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					19
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-					19
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	N	-0-					19
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	44	1	511	2	N	8					27
						9	9									
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	40	1	521	2	N	-0-					27
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	40	1	501	2	N	-0-					27
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2916	-	3150		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157				
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	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-	9
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-	9
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-	9
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	21	1	245	2	N	4	13
						4	9					
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-	13
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	20	1	248	2	N	-0-	13

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178				
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	6
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	6
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	6
04	15 N	7	-0-	-8	-0-	4	2	3	9	N	3	9
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-	9
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	9

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029				
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-	16
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-	16
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-	16
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	8	24
						9	9					
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-	24
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	-0-	24

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334				
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-	12
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-	12
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	N	-0-	12
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	5	17
						6	9					
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	33	1	428	2	N	-0-	17
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-	17

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299				
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	2	N	-0-	37
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-	37
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1286	2	N	-0-	37
04	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	104	1	1200	2	N	16	53
						18	9					
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	97	1	1272	2	N	-0-	53
06	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	99	1	1226	2	N	-0-	53

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC				378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2942 - 2977				
M	O	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
01	217 N	143	-0-	-74	-0-		143	2		N	-0-				-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-		97	2		N	-0-				-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-		117	2		N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-				-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-

ESTES, KAY		WELL #:		1	RRCID ->	124724	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2782 - 3093
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESTES, KAY		WELL #:		2	RRCID ->	127243	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 2883 - 2957
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESTES, KAY		WELL #:		6R	RRCID ->	184168	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2820 - 2887
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESTES, KAY		WELL #:		7	RRCID ->	191656	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2776 - 2787
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M. P. I. (ELLENBURGER)				56308 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION				027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8050 - 8131
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	102
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	3		N	-0-	102
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-	102
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	3		N	-0-	102
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-	102
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	102

M. P. I. (ELLENBURGER)		//CONT.//		56308 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062				
M	O	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	CODE	BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-			30	3	N	-0-					99
02	28 N	14	-0-	-14	-0-			14	3	N	-0-					99
03	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	3	N	-0-					99
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-			415	3	N	-0-					99
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	3	N	-0-					99
06	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	3	N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN)				56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APACHE CORPORATION				027200												
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7992 - 8014				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	3	Y	-0-					164
02	252 N	101	-0-	-151	-0-			101	3	Y	-0-					164
03	310 N	76	-0-	-234	-0-			76	3	Y	-0-					164
04	330 N	13	-0-	-317	-0-			13	3	Y	-0-					164
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-			302	3	Y	-0-					164
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-			369	3	Y	-0-					164

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANULIK (CLEARFORK)				57225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
CHILDRESS		WELL #:		2102U	RRCID ->	220300	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	3348 - 3506
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-			226	3	72	9	N	65	4	8	159
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-			347	3	43	9	N	39	160	1	35
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-			223	3	65	9	N	59	1	8	93
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-			214	3	87	9	N	79			172
05	434 N	332	-0-	-102	-0-			225	3	107	9	N	97	179	1	88
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-			153	3	133	9	N	121	183	1	25

MARJORIE MAY (CROSSCUT)				57557 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MENARD							
DELFIN OPERATING, LLC				212175												
RUSSELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	262737	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2821 - 2828				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2	N	-0-					143
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-			213	2	20	9	N	18			161
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-			277	2	4	9	N	4			165
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-			278	2	4	9	N	4			169
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-			256	2	19	9	N	17	126	1	60
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208	2			N	-0-			60

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		//CONT.//		57557 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MENARD							
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175											
RUSSELL 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	267969	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2730 - 2735			
M	O	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
01	3100 N	4100	-0-	1000		2100	4100	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3650	-0-	850		2950	3650	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	4014	-0-	914		3864	4014	2		N	-0-				-0-
04	7779	3915	-0-	-3864		-0-	3915	2		N	-0-				-0-
*05	4200	4200	-0-	-0-		-0-	4200	2		N	-0-				-0-
*06	3624	3624	-0-	-0-		-0-	3624	2		N	-0-				-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)				58022 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
MARY SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	211856	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8344 - 8412			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

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			
01	265 N	265	-0-	-0-		-0-	13 1	251 3	N	1	1 1				2
02	228 N	228	-0-	-0-		-0-	11 1	216 3	N	1	1 1				2
03	254 N	254	-0-	-0-		-0-	12 1	241 3	N	1	1 1				2
04	240 N	214	-0-	-26		-0-	10 1	204 3	N	-0-	1 1				1
05	248 N	219	-0-	-29		-0-	10 1	208 3	N	1	1 1				1
06	240 N	201	-0-	-39		-0-	14 1	186 3	N	1					2

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			
01	992 X	163	-0-	-829		-0-	163 3		N	-0-					-0-
02	896 X	128	-0-	-768		-0-	128 3		N	-0-					-0-
03	992 X	146	-0-	-846		-0-	146 3		N	-0-					-0-
04	180 X	156	-0-	-24		-0-	156 3		N	-0-					-0-
05	155 X	136	-0-	-19		-0-	136 3		N	-0-					-0-
*06	206 X	206	-0-	-0-		-0-	206 3		N	-0-					-0-

MAYER		WELL #:		5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6873 - 7210			
01	142 N	142	-0-	-0-		-0-	142 3		N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-		-0-	109 3		N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158 3		N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14		-0-	136 3		N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10		-0-	114 3		N	-0-					-0-
06	150 N	50	-0-	-100		-0-	50 3		N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MAYER		WELL #: 4A		RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6806 - 7113
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 X	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 X	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 X	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 10A		RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6954 - 7314
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 9A		RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	6872 - 7281
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 X	102	-0-	-38	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 X	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 X	40	-0-	-115	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 X	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 6A		RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6724 - 7073
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 X	925	-0-	-315	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 X	484	-0-	-716	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 X	579	-0-	-940	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	597	-0-	-873	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 12A		RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6923 - 7413
01	496 X	407	-0-	-89	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 X	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 X	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 X	295	-0-	-155	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 X	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 X	288	-0-	-132	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 11A		RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6908 - 7260
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 8A		RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6909 - 7202
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 X	124	-0-	-16	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 X	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 X	99	-0-	-51	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 X	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-	-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 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
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	53 1	659 3	N	4	4 1	5
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	575 3	N	3	4 1	4
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41 1	557 3	N	3	2 1	5
04	690 N	530	-0-	-160	-0-	35 1	492 3	N	3	2 1	6
05	682 N	550	-0-	-132	-0-	35 1	514 3	N	1	3 1	4
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	72 1	482 3	N	2	2 1	4

MAYER RANCH "EEE"				WELL #: 97	RRCID -> 122258	COMPL. DATE 09/18/1986	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 6752	- 7063		
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	343 3	N	1	1 1	3
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437 3	N	-0-	1 1	2
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	433 3	N	1	1 1	2
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	424 3	N	1	1 1	2
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	20 1	423 3	N	1	1 1	2
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	31 1	401 3	N	1		3

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
MAYER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 056171	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		4
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277 2		N	-0-		4
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-		4
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		4
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-		4
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1385	-0-	-103	-0-	1385 2			N	-0-		-0-
02	1344 X	1265	-0-	-79	-0-	1265 2			N	-0-		-0-
03	1488 X	1235	-0-	-253	-0-	1235 2			N	-0-		-0-
04	1410 X	1121	-0-	-289	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
05	1395 X	935	-0-	-460	-0-	935 2			N	-0-		-0-
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-		-0-

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6780 - 6890	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-		8
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		8
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-		8
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-		8
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-		8
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-		8

MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6687 - 6693	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		40
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		40
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2			N	-0-		40
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2			N	-0-		40
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2			N	-0-		40
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 2			N	-0-		40

MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6648 - 6948	
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2			N	-0-		-0-
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459 2			N	-0-		-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2			N	-0-		-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2			N	-0-		-0-
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2			N	-0-		-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 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
01	186 X	154	-0-	-32	-0-	154 2			N	-0-					-0-
02	168 X	147	-0-	-21	-0-	147 2			N	-0-					-0-
03	186 X	155	-0-	-31	-0-	155 2			N	-0-					-0-
04	180 X	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-					-0-
05	186 X	173	-0-	-13	-0-	173 2			N	-0-					-0-
*06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2			N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447	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
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	8	RRCID -> 060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF. N/A	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF. N/A	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	6	RRCID -> 061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	9	RRCID -> 070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	10	RRCID -> 073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF. N/A	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	12	RRCID -> 078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155	
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT					
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-				-0-				
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-				-0-				
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-				-0-				
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-				-0-				
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-				
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-				-0-				

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906	-	7263				
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-				-0-				
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-				
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-				-0-				
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-				
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-				-0-				
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-				

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002	-	7242				
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-				-0-				
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-				
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-				-0-				
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-				
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-				-0-				
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-				

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956	-	7174				
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-				-0-				
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-				
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-				-0-				
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-				
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-				
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-				

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979	-	7089				
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-				-0-				
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-				-0-				
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-				-0-				
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-				-0-				
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-				
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-				-0-				

MAYER RANCH (STRAWN)		THOMPSON, J. CLEO		MAYER		58640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON								
						855610		WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186	-	8270
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-				
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3		Y	-0-				-0-				
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-				-0-				
04		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		Y	-0-				-0-				
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				-0-				
*06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-				-0-				

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	2	2 1		7
						2 9						
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	2	2 1		7
						2 9						
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	1	2 1		6
						1 9						
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	2	2 1		6
						2 9						
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	2	2 1		6
						2 9						
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	12 1	190 3	N	2	1 1		7
						2 9						

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

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

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63 1	1057 3	N	11	3 1		8
						12 9						
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	6 1		2
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	1	2 1		1
						1 9						
05	434 N	131	-0-	-303	-0-	7 1	123 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	1	1 1		1
						1 9						

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 TRIPP & SONS, LLC 870481
 GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC GULF-HUGHES "B"		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
GULF-HUGHES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131043	COMPL. DATE 12/00/1962	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GULF-HUGHES "B"		WELL #: 4		RRCID -> 131044	COMPL. DATE 07/00/1963	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2070 - 2247					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GULF-HUGHES		WELL #: 4		RRCID -> 131408	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 11467	PERF. 2080 - 2204					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GULF-HUGHES		WELL #: 9		RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195 - 2199					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAILE-INMAN		WELL #: 1		RRCID -> 131706	COMPL. DATE 08/25/1953	TOTAL DEPTH 2289	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUGHES, ED S.		WELL #: 3		RRCID -> 131832	COMPL. DATE 04/02/1962	TOTAL DEPTH 2161	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON				
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481							
HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2197 - 2203
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		8	RRCID -> 131834	COMPL. DATE	07/21/1937	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2155 - 2200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2110 - 2242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON										
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 #: 4		RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176	-	2234							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442	-	2445							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 66		RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) BAYLOR OPERATING, LLC LANE, J. F. -A--A/C 1		58840 250 058832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON										
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 #: 66		RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)		//CONT.//		58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID ->	134337	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6670 - 6798	
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: UPTON					
SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7854 - 7886	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832									
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	6902 - 6956	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

MCKAY CREEK "B"				5	RRCID ->	114645	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6374 - 6689
01	279 #	113	-0-	-166	-0-	2 1	37 2	Y	67	63	1	66
02	196 #	89	-0-	-107	-0-	74 9	1 1	Y	53	91	1	28
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	58 9	2 1	Y	68	21	1	75
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	75 9	2 1	Y	56	105	1	26
*05	124 #	115	-0-	-9	-0-	62 9	2 1	Y	66	42	1	50
*06	120 #	48	-0-	-72	-0-	73 9	2 1	Y	25			75
						28 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2449 - 2459	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
01		589 #	164	-0-	-425	-0-	164 3		N	-0-		129
02		504 #	314	-0-	-190	-0-	314 3		N	-0-		129
03		527 #	391	-0-	-136	-0-	391 3		N	-0-		129
04		450 #	372	-0-	-78	-0-	372 3		N	-0-		129
05		434 #	155	-0-	-279	-0-	155 3		N	-0-		129
06		390 #	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-		129

MERTZON (CANYON)		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
LINN OPERATING, LLC		501480										
NOELKE "C"		WELL #:	9	RRCID ->	151715	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6469 - 6546	
*07		897 R	897	-0-	-0-	-0-	871 2	26 9	Y	24	11 1	20
*08		817 R	817	-0-	-0-	-0-	810 2	7 9	Y	6		26
*09		961 R	961	-0-	-0-	-0-	949 2	12 9	Y	11		37
*10		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-	37 1	-0-
*11		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1119 2	121 9	Y	110		110
*12		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1105 2	88 9	Y	80	100 1	90
*01		962 R	962	-0-	-0-	-0-	956 2	6 9	Y	5		95
*02		993 R	993	-0-	-0-	-0-	916 2	77 9	Y	70	108 1	57
*03		1178 #	1091	-0-	-87	-0-	952 2	139 9	Y	126	59 1	124
04		1140 #	928	-0-	-212	-0-	844 2	84 9	Y	76	119 1	81
05		1178 #	898	-0-	-280	-0-	853 2	45 9	Y	41		122
06		1140 #	996	-0-	-144	-0-	927 2	69 9	Y	63	120 1	65

NOELKE "C"		WELL #:	10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6466 - 6576	
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		15
*10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		15
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		15
*01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		15
*02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		15
*03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
NOELKE "C"		WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700	
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
*07		929 R	929	-0-	-0-	-0-	903 2	26 9	Y	24	12 1		17
*08		846 R	846	-0-	-0-	-0-	839 2	7 9	Y	6			23
*09		996 R	996	-0-	-0-	-0-	984 2	12 9	Y	11			34
*10		930 #	763	-0-	-167	-0-	763 2		Y	-0-	34 1		-0-
*11		900 #	765	-0-	-135	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
*12		961 #	756	-0-	-205	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
*01		961 #	655	-0-	-306	-0-	655 2		Y	-0-			-0-
*02		868 #	626	-0-	-242	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
*03		806 #	651	-0-	-155	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
04		780 #	578	-0-	-202	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
05		744 #	583	-0-	-161	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
06		660 #	634	-0-	-26	-0-	634 2		Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: IRION				
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
01		1178 #	700	-0-	-478	-0-	16 1	681 3	Y	3			53
02		896 #	708	-0-	-188	-0-	14 1	690 3	Y	4			57
03		507 R	507	-0-	-0-	-0-	16 1	487 3	Y	4			61
04		990 #	900	-0-	-90	-0-	15 1	882 3	Y	3			64
05		1023 #	769	-0-	-254	-0-	16 1	751 3	Y	2			66
*06		870 R	870	-0-	-0-	-0-	15 1	854 3	Y	1			67

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A	
01		682 #	674	-0-	-8	-0-	16 1	656 3	Y	2			46
02		644 #	552	-0-	-92	-0-	14 1	535 3	Y	3			49
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	16 1	518 3	Y	3			52
04		690 #	652	-0-	-38	-0-	15 1	634 3	Y	3			55
05		682 #	519	-0-	-163	-0-	16 1	501 3	Y	2			57
06		660 #	604	-0-	-56	-0-	15 1	589 3	Y	-0-			57

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	
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, RUTH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9273 - 9715	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			23
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			23
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2		N	-0-		9
02	252 N	190	-0-	-62	-0-		190 2		N	-0-		9
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		9
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		9
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	055280	COMPL. DATE	05/22/1972	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	102654	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3434 - 3478	
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
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3		N	-0-		80
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290 3		N	-0-		80
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 3		N	-0-		80
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-		1434 3		N	-0-		80
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 3		N	-0-		80
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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	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
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917 2		Y	-0-		68
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675 2		Y	-0-		68
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897 2		Y	-0-		68
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-		1822 2		Y	-0-		68
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 2		Y	-0-		68
*06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850 2		Y	-0-		68

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	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAMBERS CSL G-1		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A								
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627														
HICKS		WELL #: 4		RRCID -> 072623		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2017		- P/A		06/26/2017										
HICKS		WELL #: 5		RRCID -> 072624		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/29/2017		- P/A		06/29/2017										
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
MIERS, W. A.		WELL #: 19		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS				617042											
WILSON, DUKE				WELL #:	1	RRCID ->	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2984 - 3004			
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
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	

WILSON				WELL #:	3C	RRCID ->	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2886 - 0		
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	065477	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	4248	PERF. N/A
HICKS												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-

HICKS				WELL #:	3	RRCID ->	066259	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	4228	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-

HICKS				WELL #:	6	RRCID ->	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT	-0-

HICKS				WELL #:	7	RRCID ->	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4070 - 4106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT	-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
HICKS		WELL #:		8	RRCID ->	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3534 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107				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		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	071741	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	072659	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A		
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	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 #:		4	RRCID ->	072963	COMPL. DATE	09/06/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2966 - 2976
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3030 - 3222
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-		-0-
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3142 - 3232
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-		-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-		-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	672 2			N	-0-		-0-
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4236 - 4262
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-		-0-
05	310 N	30	-0-	-280	-0-	30 2			N	-0-		-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524						N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2				N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3				N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3				N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3				N	-0-					-0-
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3				N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3				N	-0-					-0-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224
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
01		558 N	360	-0-	-198	-0-	360 3	N	-0-			-0-
02		392 N	224	-0-	-168	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03		434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04		360 N	206	-0-	-154	-0-	206 3	N	-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 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
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
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119 2	N	-0-			-0-

MIERS		WELL #:		2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	2955 - 3273
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1488	-0-	-24	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-			-0-
*04		1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480 2	N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		6	RRCID ->	019024	COMPL. DATE	03/01/1962	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2	N	-0-			-0-
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-			-0-

MIERS		WELL #:		5	RRCID ->	036359	COMPL. DATE	06/10/1965	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716	
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
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 2	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-	-0-
*04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-	-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-	-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047	
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373 2	N	-0-	-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2	N	-0-	-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2	N	-0-	-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-	-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2	N	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-			-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 2		N	-0-			-0-
*04	960 N	947	-0-	-13	-0-	947 2		N	-0-			-0-
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	911 2		N	-0-			-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 - 3554
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 - 4011
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 2		N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 - 3274
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	224 N	91	-0-	-133	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 - 4006
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494 2		N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-			-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824						
LIBB -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019019	COMPL. DATE 07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4018	
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
01		945 N	945	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	962 2		N	-0-	-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	-0-
*04		981 N	981	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-
*05		1020 N	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-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	
01		79 N	79	-0-	-0- B	79 2		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	69 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		68 N	68	-0-	-0- B	68 2		N	-0-	-0-
04		90 N	24	-0-	-66 B	24 2		N	-0-	-0-
05		47 N	47	-0-	-0- B	47 2		N	-0-	-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	49 2		N	-0-	-0-

BROCKMAN				WELL #: 1	RRCID -> 045209	COMPL. DATE 12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
01		40 N	40	-0-	-0- B	40 2		N	-0-	-0-
02		56 N	41	-0-	-15 B	41 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		42 N	42	-0-	-0- B	42 2		N	-0-	-0-
04		30 N	16	-0-	-14 B	16 2		N	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	31 2		N	-0-	-0-
*06		45 N	45	-0-	-0- B	45 2		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 1	RRCID -> 053148	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF. N/A	
01		73 N	73	-0-	-0- B	73 2		N	-0-	-0-
02		84 N	36	-0-	-48 B	36 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		62 N	37	-0-	-25 B	37 2		N	-0-	-0-
04		60 N	29	-0-	-31 B	29 2		N	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	31 2		N	-0-	-0-
*06		45 N	45	-0-	-0- B	45 2		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 2	RRCID -> 053149	COMPL. DATE 02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 2918 - 3193	
01		68 N	68	-0-	-0- B	68 2		N	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0- B	70 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		68 N	68	-0-	-0- B	68 2		N	-0-	-0-
04		60 N	38	-0-	-22 B	38 2		N	-0-	-0-
05		54 N	54	-0-	-0- B	54 2		N	-0-	-0-
*06		66 N	66	-0-	-0- B	66 2		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 3	RRCID -> 053150	COMPL. DATE 10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A	
01		124 N	100	-0-	-24 B	100 2		N	-0-	-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	89 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		124 N	88	-0-	-36 B	88 2		N	-0-	-0-
04		90 N	37	-0-	-53 B	37 2		N	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	70 2		N	-0-	-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	68 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 #:		4	RRCID -> 053153			COMPL. DATE 07/29/1972			TOTAL DEPTH 4303	PERF. N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02		84 N	31	-0-	-53 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 053961			COMPL. DATE 11/13/1972			TOTAL DEPTH 3115	PERF. N/A			
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053962			COMPL. DATE 06/00/1975			TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3051 - 3081			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID -> 104863			COMPL. DATE 02/05/1983			TOTAL DEPTH 3723	PERF. 2878 - 2892			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID -> 125330			COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2885 - 2915			
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 126706			COMPL. DATE 11/25/1987			TOTAL DEPTH 4295	PERF. 2866 - 2935			
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-

MILLER (CANYON)
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.
CHANDLER

61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
885106
WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

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
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MILLER (ELLENBURGER)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
MILLER RANCH GAS UNIT

61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
252131
WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11236 - 11800

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
01	5301 X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5100 X	4958	-0-	-142	-0-	4958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5239 X	4595	-0-	-644	-0-	4595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5070 X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MILLER

WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF. 11717 - 11810

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

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 11425 - 11781

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
01	2573 X	2513	-0-	-60	-0-	132	1	2381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	137	1	2550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	142	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	146	1	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622	
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
01		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		N	-0-	-0-	
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-	-0-	
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-	-0-	
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-	-0-	
*05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-	-0-	
*06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-	-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, LLC				501480		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MILLER RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A
01	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-	-0-
02	6132 X	4910	-0-	-1222	-0-	338 1	4572 2		N	-0-	-0-
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	374 1	5163 2		N	-0-	-0-
04	3660 X	1937	-0-	-1723	-0-	362 1	1575 2		N	-0-	-0-
05	5425 X	2777	-0-	-2648	-0-	374 1	2403 2		N	-0-	-0-
06	5370 X	2455	-0-	-2915	-0-	362 1	2093 2		N	-0-	-0-

MILLER (MONTROYA)				61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
LINN OPERATING, LLC				501480							
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MILLER (STRAWN)				61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053360	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	11849	PERF.10326 - 11638
01	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578 3			N	-0-	-0-
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	1418 3			N	-0-	-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3			N	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3			N	-0-	-0-
05	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496 3			N	-0-	-0-
06	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362 3			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			N	-0-	-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-	-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3			N	-0-	-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3			N	-0-	-0-
05	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 3			N	-0-	-0-
06	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	1484 3			N	-0-	-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)
MARTIN MATRIX INC.
WILDE

61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
528436
WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

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
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-29899					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-29899					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-29899					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2015 - TO 7C 19386

O'DELL, MITCHELL
CARTER, R. L.

618480
WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

01	186 #	465	-0-	279 B	-36780	465	2			N	-0-					-0-
02	168 #	138	-0-	-30 B	-36810	138	2			N	-0-					-0-
03	155 #	170	-0-	15 B	-36795	170	2			N	-0-					-0-
04	450 #	56	-0-	-394 B	-37189	56	2			N	-0-					-0-
05	465 #	10	-0-	-455 B	-37644	10	2			N	-0-					-0-
06	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-38094					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L.

WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L.

WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

01	62 #	45	-0-	-17 B	-18809	45	2			N	-0-					19
02	56 #	38	-0-	-18 B	-18827	38	2			N	-0-					19
03	31 #	47	-0-	16 B	-18811	47	2			N	-0-					19
04	30 #	15	-0-	-15 B	-18826	15	2			N	-0-					19
05	31 #	2	-0-	-29 B	-18855	2	2			N	-0-					19
06	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-18915					N	NO RPT					19

CARTER R. L.

WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

01	31 N	18	-0-	-13 B	-151	18	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-151	15	2			N	-0-					-0-
03	14 N	18	-0-	4 B	-147	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-147	6	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-147	2	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-147					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)
LECLAIR OPERATING, L.L.C.
MIMS "L"

61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
493412
WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412								
BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2948 - 2960	
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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2936 - 2944	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	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	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
05	744 N	167	-0-	-577	-0-	167	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920	
01	992 X	670	-0-	-322	-0-	670	2		N	-0-		-0-
02	896 X	568	-0-	-328	-0-	568	2		N	-0-		-0-
03	775 X	173	-0-	-602	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04	750 X	128	-0-	-622	-0-	128	2		N	-0-		-0-
05	682 X	264	-0-	-418	-0-	264	2		N	-0-		-0-
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-

LILLIS, MICHAEL D. GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	193787	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	3199	PERF. 2910 - 2914	
01	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	211389	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2892 - 2896	
01	2175 N	227	-0-	-1948	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO			
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740								
BENGE		WELL #:		2	RRCID ->	219834	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2908 - 2932
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
01	3100 N	250	-0-	-2850	28	250	2	N	-0-			-0-
02	171 N	143	-0-	-28	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENGE		WELL #:		3	RRCID ->	230880	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	2971	PERF.	2918 - 2936
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #:		6	RRCID ->	234784	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2889 - 2908
01	1381 N	298	-0-	-1083	-0-	296	2	2 9 Y	2			93
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2 9 Y	2			95
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2 9 Y	2			97
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9 Y	2			99
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9 Y	1			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100

GLASS 345		WELL #:		1	RRCID ->	247680	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2888 - 2898
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'DELL, MITCHELL		618480			RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2927 - 2931
CARTER, R.L.		WELL #:		1								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		61577 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO				
CAZAR ENERGY INC		140612										
FRITZ		WELL #:		1339	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8 9 Y	7	7 1		-0-
02	3612 X	1205	-0-	-2407	-0-	1202	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
03	4030 X	1316	-0-	-2714	-0-	1310	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
04	2880 X	1429	-0-	-1451	-0-	1422	2	7 9 Y	6	6 1		-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 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 2896 PERF. 2896 - 2908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2	Y	-0-		4
02		276 N	136	-0-	-140	-0-	136	2	Y	-0-		4
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		4
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		4
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	Y	-0-		4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941												
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108	2	Y	-0-		3
02		214 N	106	-0-	-108	-0-	106	2	Y	-0-		3
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		3
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		3
05		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	Y	-0-		3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920												
01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	179	2	Y	-0-		5
02		357 N	178	-0-	-179	-0-	178	2	Y	-0-		5
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		5
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		5
05		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	Y	-0-		5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948												
01	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	806	2	Y	-0-		3
02		1681 N	875	-0-	-806	-0-	875	2	Y	-0-		3
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		3
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		3
05		961 N	470	-0-	-491	-0-	470	2	Y	-0-		3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970												
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922												
01		248 X	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-		-0-
02		336 X	202	-0-	-134	-0-	202	2	N	-0-		-0-
03		372 X	46	-0-	-326	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04		330 X	56	-0-	-274	-0-	56	2	N	-0-		-0-
05		310 X	62	-0-	-248	-0-	62	2	N	-0-		-0-
06		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956												
01		1333 X	1034	-0-	-299	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
02		1204 X	906	-0-	-298	-0-	906	2	N	-0-		-0-
03		1116 X	268	-0-	-848	-0-	268	2	N	-0-		-0-
04		1080 X	220	-0-	-860	-0-	220	2	N	-0-		-0-
05		1023 X	684	-0-	-339	-0-	684	2	N	-0-		-0-
06		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412								
STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2960 - 2974	
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
01		1271 X	688	-0-	-583	-0-	688 2		N	-0-		-0-
02		1148 X	841	-0-	-307	-0-	841 2		N	-0-		-0-
03		1178 X	234	-0-	-944	-0-	234 2		N	-0-		-0-
04		930 X	246	-0-	-684	-0-	246 2		N	-0-		-0-
05		930 X	398	-0-	-532	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

O'DELL, MITCHELL				618480				CNTY: CONCHO				
CARTER, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2689 - 2695	
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		50
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2		N	-0-		50
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		50
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		N	-0-		50
05		155 N	12	-0-	-143	-0-	12 2		N	-0-		50
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		50

CARTER, R. L.		WELL #:		9	RRCID ->	279515	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2669 - 2683	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	279517	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2652 - 2658	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF)				61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		2 P	RRCID ->	060781	COMPL. DATE	01/03/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	
01		T. A.	117	-0-	117	117	2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	106	-0-	106	223	2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	168	-0-	168	391	2		Y	-0-		-0-
04		517 X	126	-0-	-391	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1589 2	34 9	Y	31	9 1	22
*06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1921 2	37 9	Y	34	17 1	17

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	064800	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3245 - 3245	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLICAN (STRAWN REEF)		//CONT.//		61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		5 P	RRCID -> 066715	COMPL. DATE 02/02/1976	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		Y	-0-		-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-		-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-		-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		1S	RRCID -> 105701	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 5852 - 6136			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
01	434 X	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-		-0-
02	448 X	297	-0-	-151	-0-	297 2		N	-0-		-0-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-	272 2		N	-0-		-0-
04	480 X	342	-0-	-138	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05	434 X	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-		-0-
*06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID -> 190704	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 1614	PERF. 1510 - 1522			
01	713 X	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-		-0-
02	728 X	493	-0-	-235	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03	806 X	452	-0-	-354	-0-	452 3		N	-0-		-0-
04	780 X	569	-0-	-211	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-		-0-
*06	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-

ROCKY		WELL #:		2043	RRCID -> 190705	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1290 - 1311			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4205	RRCID -> 218629	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1312 - 1330			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1322 - 1338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 4497 - 5304
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4222 - 4677
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4802 - 4907
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

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

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

01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
02		756 N	451	-0-	-305	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03		744 N	385	-0-	-359	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

01		905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
02		896 #	802	-0-	-94	-0-	802	3		N	-0-			-0-
03		961 #	819	-0-	-142	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04		870 #	812	-0-	-58	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05		899 #	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-		-0-
							2	3						
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-		-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-		-0-
							2	3						

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)		63424 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN			
SOMMER OIL & GAS, LLC		801605									
EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 110856		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4974 - 4984	
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
01	1116 #	1108	-0-	-8	-0-	124	1	984	3	N	-0-	93
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	3	N	-0-	93
03	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	964	3	N	-0-	93
04	1080 #	918	-0-	-162	-0-	120	1	798	3	N	-0-	93
05	1147 #	770	-0-	-377	-0-	124	1	646	3	N	-0-	93
06	1110 #	404	-0-	-706	-0-	120	1	284	3	N	-0-	93

SUGG 35		WELL #: 4		RRCID -> 270065		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6835 - 6849		
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	124	1	52	3	N	-0-	70
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	112	1	39	3	N	-0-	70
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	100	1	34	3	N	-0-	70
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	120	1	25	3	N	-0-	70
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	124	1	33	3	N	-0-	70
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	120	1	49	3	N	-0-	70

NSTB (WOLFCAMP)		64271 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		630591												
MITCHELL 11		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10770 - 10785				
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	Y	9	9	1	24
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	10	9	1612	2	Y	7	1	0	22
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	8	9	1875	2	Y	13	2	1	33
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	14	9	1922	2	Y	4	10	1	27
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	2	Y	20	14	1	33
*06	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	4	9	1497	2	Y	14	40	1	7
						84	1							
						15	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

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	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

01	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

01	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

01	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345		
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

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-			-0-

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A		
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	Y	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 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		
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			82
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			82
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			82
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			82
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			82
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 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		
01		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 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		
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	256	-0-	-178 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04		810 N	248	-0-	-562 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
*06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
JTL OPERATING CO., INC		448052									
SHANNON EST. -3-		WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1904 - 2040	
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
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHANNON EST. -3-		WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1836 - 2072	
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHANNON EST. -3-		WELL #: 6		RRCID -> 225556		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1841 - 2071	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

W. W. PROPERTIES		888058									
SHANNON, DEE		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 850 - 2010	
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 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	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-

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		

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					

01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	772 2	15 9	N	14	136		
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	703 2	22 9	N	20	156		
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	779 2	18 9	N	16	172		
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	753 2	22 9	N	20	192		
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	777 2	17 9	N	15	207		
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 2	6 9	N	5	212		

VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323										
HERRING 130		WELL #: 1		RRCID -> 122685	COMPL. DATE 03/27/1985	TOTAL DEPTH 4429	PERF. 3285 - 3289					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		

NORTON, N. (FRY SD., LO.)		66158 180		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS				
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
ALPHA		WELL #: 1		RRCID -> 265074	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4312 - 4327					

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

OGLESBY (LEONARD)		66850 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
SUERTE OPERATING LLC		828354										
UNIVERSITY		WELL #: 1701		RRCID -> 101078	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 3697 - 3922					

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	N	2	43		
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	N	1	44		
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	44		
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	N	1	45		
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	N	1	46		
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	746 2	1 9	N	1	47		

OHARROW (STRAWN LIME)		66878 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER				
CARAWAY OPERATING CO.		130690										
O'HARROW 69		WELL #: 1		RRCID -> 205267	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 5419	PERF. 5369 - 5375					

01	465 #	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-	119		
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-	119		
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-	119		
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	119		
05	434 #	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-	119		
06	420 #	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-	119		

OLD UPLAND (BEND)			67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.			433075									
LYNCH			WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		620 N	274	-0-	-346	-0-	274	3	N	-0-		11
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		11
03		1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	3	N	-0-		11
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		11
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		11
06		810 N	754	-0-	-56	-0-	754	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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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		
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-		-0-
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940			WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150		
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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		
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-		-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		-0-

OLSON (SOMA)		//CONT.//		67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		14	RRCID ->	150355	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	2264	PERF.	1372 - 1420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF.	1488 - 1512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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											
HOOVER, A. C. "O"		WELL #:		16	RRCID ->	155036	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	1100 - 1282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510)		67768 284		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	136440	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4493 - 4535	
01	3193	2208	-0-	-985	-0-	2195	2	13	9	N	12		231
02	2884	1986	-0-	-898	-0-	1980	2	6	9	N	5		236
03	3193	2159	-0-	-1034	-0-	2151	2	8	9	N	7		243
04	3090	2116	-0-	-974	-0-	2109	2	7	9	N	6		249
05	3193		-0-	-3193	-0-					N	5	182 1	72
06	2130 #	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-		72

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
 REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02		364 N	218	-0-	-146	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 J & J SERVICES COMPANY 427662
 KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

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

MARTIN MATRIX INC. 528436
 STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) 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	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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			-0-
*06		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2	N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
03		682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2	N	-0-			-0-
04		510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-			-0-
05		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-			-0-
*06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2	N	-0-			-0-
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	619	2	N	-0-			-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)											
ANDERSON ENERGY CORPORATION											
PIERCE, V. I. "A"											
		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
		//CONT.//		022435							
		WELL #:		402		RRCID ->		152998		COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271	
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
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
*06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-

WHITE, FRANK "A-85"											
		WELL #:		6		RRCID ->		153392		COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568	
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC											
7403 JV-D HOWARD "A"											
		WELL #:		1		RRCID ->		180609		COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390	
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		69
02		1428 N	1297	-0-	-131	-0-	1297 2	Y	-0-		69
03		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 2	Y	-0-		69
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	Y	-0-		69
05		1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1164 2	Y	-0-		69
*06		3000 N	3539	-0-	539	-0-	3539 2	Y	-0-		69

7403 JV-D HOWARD "A"											
		WELL #:		2		RRCID ->		183482		COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER RESOURCES											
MONTGOMERY, C. C. ESTATE											
		WELL #:		1 Z		RRCID ->		078797		COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.											
		WELL #:		302		RRCID ->		079653		COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100	
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2	N	-0-		77
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265 2	N	-0-		77
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		77
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		77
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		77
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		77

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
PIERCE-HENDERSON		WELL #: 307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509				
M	O	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
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431				
01	899 N	537	-0-	-362	-0-	537	2		Y	-0-		107
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		107
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-		107
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-		107
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-		107
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-		107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766				
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384				
01	651 N	389	-0-	-262	-0-	389	2		Y	-0-		80
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		80
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-		80
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-		80
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-		80
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		80

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250				
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
HOOVER ESTATE "A"				WELL #: 3019	RRCID -> 085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7058 - 7250	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		351 N	351	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*06		359 N	359	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-

CAPATAZ OPERATING, INC.				130354								
COUCH, S. E. 2A				WELL #: 2	RRCID -> 198958	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6270 - 6840	
01		476 N	476	-0-	-0-	476 2		N	-0-			21
02		317 N	317	-0-	-0-	317 2		N	-0-			21
03		521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-			21
04		524 N	524	-0-	-0-	524 2		N	-0-			21
05		341 N	223	-0-	-118	223 2		N	-0-			21
*06		586 N	586	-0-	-0-	586 2		N	-0-			21

COUCH 2, S. E.				WELL #: 3A	RRCID -> 207537	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6817	
01		1953 N	1924	-0-	-29	1906 2	18 9	N	16			109
02		1708 N	1662	-0-	-46	1645 2	17 9	N	15			124
03		1954 N	1954	-0-	-0-	1936 2	18 9	N	16			140
04		1890 N	1890	-0-	-0-	1873 2	17 9	N	15			155
05		1949 N	1949	-0-	-0-	1932 2	17 9	N	15			170
*06		1903 N	1903	-0-	-0-	1886 2	17 9	N	15			185

COUCH 2, S. E.				WELL #: 4 A	RRCID -> 213340	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6252 - 6554	
01		2267 N	2267	-0-	-0-	2256 2	11 9	N	10			92
02		2072 N	1761	-0-	-311	1739 2	22 9	N	20			112
03		2356 N	1978	-0-	-378	1917 2	61 9	N	55	167 1		-0-
04		2190 N	2143	-0-	-47	2132 2	11 9	N	10			10
05		2111 N	2111	-0-	-0-	2100 2	11 9	N	10			20
*06		1956 N	1956	-0-	-0-	1945 2	11 9	N	10			30

CLARK, JOHN M., INC.				157283								
PIERCE				WELL #: 1	RRCID -> 151172	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6000 - 6505	
01		787 N	787	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
03		837 N	669	-0-	-168	669 3		N	-0-			-0-
04		750 N	669	-0-	-81	669 3		N	-0-			-0-
05		806 N	778	-0-	-28	778 3		N	-0-			-0-
*06		750 N	750	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-

PIERCE				WELL #: 2	RRCID -> 153139	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5845 - 6359	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217			
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	876	-0-	-488	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	876	-0-	-204	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 1									
01	527 N	300	-0-	-227	-0-	44	1	Y	3	23	18
02	448 N	282	-0-	-166	-0-	65	1	Y	2		20
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	5		25
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	3		28
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	21	1	Y	2		30
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		30

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
M	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
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	-0-			-0-
*05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS		WELL #: 101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	806 N	591	-0-	-215	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	570 3		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3	N	-0-		-0-
*05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738		
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445		
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330	
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3	N	-0-	-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	479 3	N	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-	-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495 3	N	-0-	-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3	N	-0-	-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 3	N	-0-	-0-
*05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-	-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3	N	-0-	-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-	-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-	-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-	-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
04	1080 N	915	-0-	-165	-0-	915 3	N	-0-	-0-
*05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402			
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	110 1	641 3	Y	8	40 1	-0-
						9 9					
02	672 N	615	-0-	-57	-0-	141 1	468 3	Y	5		5
						6 9					
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	153 1	722 3	Y	9		14
						10 9					
04	750 N	542	-0-	-208	-0-	85 1	451 3	Y	5		19
						6 9					
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	76 1	499 3	Y	6		25
						7 9					
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		25

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	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 #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126					
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	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307					
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	73	1	421	3	Y	5	28 1	7
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	104	1	346	3	Y	4		11
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	144	1	683	3	Y	8		19
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	412	3	Y	4		23
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	440	3	Y	4		27
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		27

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744					
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-		-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-		-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-		-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-		-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290					
01	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	187	1	1090	3	Y	15	86 1	3
02	1344 N	1304	-0-	-40	-0-	298	1	993	3	Y	12		15
03	1488 N	676	-0-	-812	-0-	116	1	552	3	Y	7		22
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	3	Y	13		35
05	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	176	1	1155	3	Y	15		50
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		50

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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 #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6044 - 6320	
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
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			-0-
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5916 - 6454	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-			-0-
*05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6702	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5922 - 6494	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6774 - 6892	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6119 - 6714	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6542 - 6708	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	750 3	N	-0-			-0-
*05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3	N	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 3	N	-0-	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670	
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-
*05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767	
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-	-0-
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	344 3	N	-0-	-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-	-0-
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 3	N	-0-	-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
PIERCE, V. I. 9				WELL #: 1	RRCID -> 065378	COMPL. DATE 02/10/1976	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "2"				WELL #: 2	RRCID -> 065379	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 6620	PERF. N/A				
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10				WELL #: 1	RRCID -> 065380	COMPL. DATE 02/03/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A				
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10				WELL #: 2	RRCID -> 065381	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 6754	PERF. N/A				
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10				WELL #: 3	RRCID -> 065694	COMPL. DATE 03/03/1976	TOTAL DEPTH 6710	PERF. N/A				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7				WELL #: 1	RRCID -> 071470	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 6347 - 6953				
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8				WELL #: 108	RRCID -> 071473	COMPL. DATE 03/14/1976	TOTAL DEPTH 6715	PERF. N/A				
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6398	
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
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6037 - 6520	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6083 - 6196	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6137 - 6251	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			-0-
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6080 - 6538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 6348 - 6952	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6115 - 6128	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040		
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
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
MONTGOMERY -C-		WELL #: 109		RRCID -> 057164		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 103		RRCID -> 058930		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594		
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-		-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
*05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	Y	-0-		-0-
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672			
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
01	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-		-0-
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-		-0-
03	2604 X	1968	-0-	-636	-0-	1968	2		Y	-0-		-0-
04	2520 X	1865	-0-	-655	-0-	1865	2		Y	-0-		-0-
05	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	1899	2		Y	-0-		-0-
06	2190 X	1754	-0-	-436	-0-	1754	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978			TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A			
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-		-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637			
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668			
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2		Y	-0-		-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604			
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9	N	1		133
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763	2	12 9	N	11		144
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		144
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		144
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		144
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		144

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696			
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603			
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-		-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-		-0-
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612			
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499			
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-		-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-		-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2		Y	-0-		-0-
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655			
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998 2		Y	-0-		-0-
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		65
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		65
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	N	1		66
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		66

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398			
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		-0-
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
HOOVER-MILLER A UNIT										WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370	
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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

JOHNSON										WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544	
01	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	1078	2		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	999	-0-	999	2077	999	2		Y	-0-			-0-			
03		3000 N	1107	-0-	-1893	184	1107	2		Y	-0-			-0-			
04		1236 N	1052	-0-	-184	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-			
*05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-			
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-			

RIGGS "21"										WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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	
01	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	676	2		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	1295	619	2		Y	-0-			-0-			
03		1883 N	588	-0-	-1295	-0-	588	2		Y	-0-			-0-			
04		660 N	538	-0-	-122	-0-	538	2		Y	-0-			-0-			
*05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-			
*06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-			

ROY										WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660	
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			20			
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			20			
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			20			
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-			20			
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			20			
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			20			

JOHNSON, NORMAN										WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
MILLER-HOOVER B UNIT										WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	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	
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-					-0-	
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-					-0-	
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-					-0-	
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-					-0-	
*05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-					-0-	
06		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2		N	-0-					-0-	

MONTGOMERY D										WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592	
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-	
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-					-0-	
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-					-0-	
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-					-0-	
*05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-					-0-	
*06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT										WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	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	
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-					-0-	
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-					-0-	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-					-0-	
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-					-0-	
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-					-0-	
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2		Y	-0-					-0-	

MONTGOMERY C										WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564	
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					-0-	
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-	
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					-0-	
*06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-	

MONTGOMERY A										WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511	
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-					-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-					-0-	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-					-0-	
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-					-0-	
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-					-0-	
06		330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2		Y	-0-					-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6121 - 6516		
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
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6060 - 6536		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 6190 - 6578		
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6268 - 6370		
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6365 - 6564		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6406 - 6617		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6549		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679								
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
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-					-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-					-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-					-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			Y	-0-					-0-
*05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-					-0-
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440								
01		3100 N	969	-0-	-2131	11539	969 2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	881	-0-	-1919	9620	881 2			Y	-0-					-0-
03		10584 X	964	-0-	-9620	-0-	964 2			Y	-0-					-0-
04		930 X	921	-0-	-9	-0-	921 2			Y	-0-					-0-
05		961 X	953	-0-	-8	-0-	953 2			Y	-0-					-0-
06		930 X	910	-0-	-20	-0-	910 2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744								
MILLSPAUGH		WELL #: 1 C														
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-					-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-					-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-					-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-					-0-
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A								
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 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	BALANCE
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A		
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
*12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A		
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 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
*11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-	-0-
*12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A	
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	-0-
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A	
*11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	70	-0-	-147	-0-	70 3	N	-0-	-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
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
*11	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	3	N	-0-	-0-	
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
*11	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455			
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599			
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 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	AMT	CODE	BALANCE

*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
*11		570 N	337	-0-	-233	-0-	337 3	N	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
*05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A												
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A												
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-
05		651 N	482	-0-	-169	-0-	482 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 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
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNION PACIFIC											
		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
*11	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3	N	-0-	-0-	
*12	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNION PACIFIC											
		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNION PACIFIC "C"											
		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A			
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNION PACIFIC											
		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 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
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A														
*11		540 N	287	-0-	-253	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05		775 N	541	-0-	-234	-0-	541	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A														
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A														
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			-0-
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A												
*11		1170 N	332	-0-	-838	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*12		1054 N	719	-0-	-335	-0-	719 3	N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3	N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3696	-0-	596	596	3696 3	N	-0-			-0-
04		2320 N	1724	-0-	-596	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
*05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A												
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
*05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A												
*11		690 N	147	-0-	-543	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-
01		713 X	631	-0-	-82	-0-	631 3	N	-0-			-0-
02		644 X	631	-0-	-13	-0-	631 3	N	-0-			-0-
03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
04		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-
05		713 X	630	-0-	-83	-0-	630 3	N	-0-			-0-
06		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
*12		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-			-0-
*05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 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	PROD	AMT	CODE
*11		660 N	86	-0-	-574	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
01		713 X	650	-0-	-63	-0-	650 3		N	-0-		-0-
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
03		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
04		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
05		713 X	701	-0-	-12	-0-	701 3		N	-0-		-0-
06		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		900 N	155	-0-	-745	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
*05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621												
*11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*12		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

*11		600 N	451	-0-	-149	-0-	451 3			N	-0-	-0-
*12		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3			N	-0-	-0-
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3			N	-0-	-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-	-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-	-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-	-0-
05		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676												
*11		870 N	461	-0-	-409	-0-	461 3			N	-0-	-0-
*12		899 N	873	-0-	-26	-0-	873 3			N	-0-	-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-	-0-
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-	-0-
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-	-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-	-0-
*05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408												
*11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			N	-0-	-0-
*12		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 3			N	-0-	-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-	-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-	-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			N	-0-	-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-	-0-
05		930 N	738	-0-	-192	-0-	738 3			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-
*12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-	-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-	-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-	-0-
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011												
*11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3			N	-0-	-0-
*12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-	-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
*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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
*12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0		
M	O	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
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0		
*11	480 X	404	-0-	-76	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	496 X	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A		
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603		
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
*11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 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 COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-	-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573			
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A			
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-	-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A			
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A			
*11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-	-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 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
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		N	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
*11	300 N	265	-0-	-35	-0-		265 3		N	-0-
*12	279 N	277	-0-	-2	-0-		277 3		N	-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-		273 3		N	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 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
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
*11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
*11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0								
*11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951								
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A					
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A					
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	330 X	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	403 X	337	-0-	-66	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
*11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*12	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A					
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A					
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A								
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HENDERSON UNIT												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
					STATUS(CODE)			CODE	CODE			
*11		150 N	49	-0-	-101	-0-		49 3		Y	-0-	-0-
*12		93 N	59	-0-	-34	-0-		59 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		Y	-0-	-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		Y	-0-	-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		Y	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-	-0-
*05		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		Y	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-	-0-
*12		434 N	398	-0-	-36	-0-		398 3		N	-0-	-0-
01		434 N	429	-0-	-5	-0-		429 3		N	-0-	-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-	-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 3		N	-0-	-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-	-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-		439 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
*11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-	-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-	-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		N	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-	-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A												
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 3		N	-0-	-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		N	-0-	-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		N	-0-	-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		N	-0-	-0-
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-		902 3		N	-0-	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-	-0-
05		403 N	66	-0-	-337	-0-		66 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A												
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 3		N	-0-	-0-
*12		496 N	469	-0-	-27	-0-		469 3		N	-0-	-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 3		N	-0-	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 3		N	-0-	-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N	-0-	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		N	-0-	-0-
*05		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 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
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A	
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A	
*11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 3	N	-0-	-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A	
*11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3	N	-0-	-0-
*12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3	N	-0-	-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A	
*11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 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	AMT CODE	BALANCE
*11	720 N	461	-0-	-259	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
*12	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-	-0-	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
*11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
*12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
*11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	
*12	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	
*05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
*11	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*12	155 X	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
*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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
*11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
*11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 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	AMT	BALANCE
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
*11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-		-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
05	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
*12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769															
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
*11		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*12		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 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
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
*11	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	620 N	452	-0-	-168	-0-	452 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372		
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A		
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		-0-
*12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		-0-
*12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		-0-
01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975	
*11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		-0-
*12	372 X	217	-0-	-155	-0-	217	3		-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		-0-
02	336 X	247	-0-	-89	-0-	247	3		-0-
03	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	3		-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		-0-
05	465 X	241	-0-	-224	-0-	241	3		-0-
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			NO RPT	-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017	
*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		-0-
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*12	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951							
*11	510 N	421	-0-	-89	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
*12	620 N	410	-0-	-210	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A							
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A							
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 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
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
*11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 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	
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
*11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3	N	-0-	-0-
*12	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	3	N	-0-	-0-
01	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	3	N	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
*11	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
*12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805	3	N	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
*11	810 N	604	-0-	-206	-0-	604	3	N	-0-	-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 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		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
*12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	3		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757												
*11	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	3		N	-0-		-0-
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944												
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
01	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	3		N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027												
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147												
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124		
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
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952		
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01	434 X	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	392 X	363	-0-	-29	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04	450 X	409	-0-	-41	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298		
*11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077		
*11	870 X	835	-0-	-35	-0-	835 3	N	-0-		-0-
*12	899 X	309	-0-	-590	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	325 3	N	-0-		-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
05	837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605			
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
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041			
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216			
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182			
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
*12	465 N	28	-0-	-437	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233			
*11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3		-0-
*12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381	
*11	T. A.	1	-0-	1	4	1	3		-0-
12	T. A.	239	-0-	239	243	239	3		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	243				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	243				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	243				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	243				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	243				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243			NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954	
*11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399	
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		-0-
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333	
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		-0-
*12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
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
*11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172		
*11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222		
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
01	496 N	314	-0-	-182	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261				
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
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415				
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375				
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399				
*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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077				
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683												
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

*11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979												
*11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-			-0-
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
01		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861												
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372												
*11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-			-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
05		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659												
*11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #:		4	RRCID ->	081686	COMPL. DATE	10/09/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6305 - 6402	
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	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17												

MONTGOMERY, C. C.		WELL #:		74D	RRCID ->	081687	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5951 - 6384	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
*12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #:		1	RRCID ->	081689	COMPL. DATE	01/28/1979	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6672 - 6701	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #:		5	RRCID ->	081691	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5985 - 6100	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
*12	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #:		2	RRCID ->	081790	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6512 - 6750	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 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	AMT	CODE	BALANCE
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
*12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329				
*11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117				
*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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002				
*11	600 X	441	-0-	-159	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
*12	620 X	309	-0-	-311	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	82	-0-	-476	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
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
*11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
*11	300 N	70	-0-	-230	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
*11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
*11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			-0-
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952		
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461		
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
*12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359		
*11	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	3			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947		
*11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			-0-
*12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
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
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A			
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100			
*11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395			
*11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366			
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
*11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403			
*11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
*11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301			
*11	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*12	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146			
*11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915			
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
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016			
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259			
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341			
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589			
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614												
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629												
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444												
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334												
*11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386			
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
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359			
*11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006			
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	233	-0-	-480	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009			
*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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383			
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
M	O	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
*11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
*11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
*11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542														
*11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656														
*11		300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*12		279 N	70	-0-	-209	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01		248 N	39	-0-	-209	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712														
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427														
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310		
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
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331		
*11	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	3			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337		
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656		
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978		
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163																	
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578																	
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328																	
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695																	
*11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

*11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

*11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C COND M	EOM BALANCE

*11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3		N	-0-	-0-
*12		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3		N	-0-	-0-
01		310 N	4	-0-	-306	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
05		434 N	327	-0-	-107	-0-	327	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429												
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	-0-
*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068												
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-	-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
*05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117												
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410												
*11		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-	-0-
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-
*05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308		
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
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948		
*11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927		
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392		
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	527 X	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
02	476 X	427	-0-	-49	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
04	540 X	463	-0-	-77	-0-	463 3	N	-0-		-0-
05	620 X	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142		
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318		
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
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330		
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
05	434 N	276	-0-	-158	-0-	276 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954		
*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006		
*11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164		
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
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048		
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550		
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467		
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05	682 N	543	-0-	-139	-0-	543 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326		
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632			
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
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302			
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346			
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039			
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195		
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
*11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863		
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984		
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679		
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
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
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
01	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	3	N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
*12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
*11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3	N	-0-	-0-
*12	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
*11	510 X	302	-0-	-208	-0-	302	3	N	-0-	-0-
*12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427			
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
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3		N	-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3		N	-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-		540	3		N	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3		N	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3		N	-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3		N	-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431			
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	3		N	-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-		308	3		N	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3		N	-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598			
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582			
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-		244	3		N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3		N	-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624			
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-
*12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
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
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
*11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
*11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673			
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
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937			
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414			
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414			
*11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426			
*11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 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
*11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
*11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
*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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
05	279 N	37	-0-	-242	-0-	37 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
*11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261	
M	O	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
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
*12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238	
*11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3	N	-0-	-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552								
*11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627								
*11	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602								
*11	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463								
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353								
*11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772								
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894								
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715								
*11	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602			
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
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543			
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
*12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810			
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721			
*11	1020 N	477	-0-	-543	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783			
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602								
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765								
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324								
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115								
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107			
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
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470			
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479			
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416			
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
*12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420			
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306			
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
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103			
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946			
*11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191			
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958			
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221			
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
*11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331			
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323			
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379			
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283			
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363			
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
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491			
*11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391			
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424			
*11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	N	-0-	-0-	
*12	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	555	-0-	-282	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268			
*11	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
*05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
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
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
*11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
*11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022		
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
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
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372		
*11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308								
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-					-0-
*12	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3		N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193								
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339								
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428								
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-					-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-		5	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219								
*11	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3		N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474								
*11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-					-0-
*12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593								
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547								
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
M	O	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
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-	
*12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		N	-0-	-0-	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-	
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-	
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845			
*11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365 3		N	-0-	-0-	
*12	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527			
*11	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791 3		N	-0-	-0-	
*12	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 3		N	-0-	-0-	
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-	-0-	
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	4978	-0-	1878	1878	4978 3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2065	-0-	-935	943	2065 3		N	-0-	-0-	
*05	3010 N	2067	-0-	-943	-0-	2067 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576			
*11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	-0-	
*12	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 3		N	-0-	-0-	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-	-0-	
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-	-0-	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-	-0-	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-	-0-	
*05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377	
M	O	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
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413	
*11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487	
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964	
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-	-0-
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-	-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251									
M	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*11	720 N	642	-0-	-78	-0-	642 3		N	-0-			-0-					
*12	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3		N	-0-			-0-					
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		N	-0-			-0-					
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-					
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
CHILDRESS, W.A. "3"										WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906	
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-					
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-					
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-					
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-			-0-					
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			-0-					
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HOOVER-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554	
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-					
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-					
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-					
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-					
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-					
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
MONTGOMERY "20"										WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442	
*11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-			-0-					
*12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			-0-					
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-					
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-					
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-					
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-					
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
UNION PACIFIC										WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508	
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-					
*12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-					
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-					
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-					
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-					
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607		
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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
*11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3	N	-0-	-0-
*12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-	-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
*11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-	-0-
*12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
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
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
*12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501		
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
*12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
05	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
*11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
*11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-	-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
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
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
*11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229		
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380		
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
*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	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514		
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240		
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082		
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261		
*11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190	
M	O	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
*11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-
*12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028	
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
*12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793	
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-
01	930 X	927	-0-	-3	-0-	927	3	N	-0-
02	840 X	838	-0-	-2	-0-	838	3	N	-0-
03	930 X	845	-0-	-85	-0-	845	3	N	-0-
04	900 X	861	-0-	-39	-0-	861	3	N	-0-
05	930 X	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393	
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335		
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
*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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423		
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707		
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257		
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
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
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398		
*11	900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3	N	-0-		-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323		
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332		
*11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MONTGOMERY, C.C. "8"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
*11		390 N	299	-0-	-91	-0-		299 3		N	-0-	-0-
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 3		N	-0-	-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3		N	-0-	-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3		N	-0-	-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-	-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		N	-0-	-0-
*05		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC												
WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721												
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-	-0-
*12		93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3		N	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-	-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-	-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-	-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-		98 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649												
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-	-0-
*12		248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3		N	-0-	-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-		239 3		N	-0-	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-	-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3		N	-0-	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-	-0-
05		248 N	176	-0-	-72	-0-		176 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260												
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		N	-0-	-0-
*12		558 N	262	-0-	-296	-0-		262 3		N	-0-	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 3		N	-0-	-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 3		N	-0-	-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 3		N	-0-	-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-	-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAN "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670												
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3		N	-0-	-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		N	-0-	-0-
01		372 N	255	-0-	-117	-0-		255 3		N	-0-	-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-	-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-	-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-	-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-		359 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
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
*11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
01	651 N	496	-0-	-155	-0-	496 3	N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
*11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091		
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785																	
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489																	
*11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735																	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451																	
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554		
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
*11	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
*11	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017		
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968		
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880		
*11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251	
M	O	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
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356	
*11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727	
*11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 3	N	-0-	-0-
*12	992 N	978	-0-	-14	-0-	978 3	N	-0-	-0-
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3	N	-0-	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	-0-
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
*11	210 N	3	-0-	-207	-0-	3 3	N	-0-	-0-
*12	341 N	6	-0-	-335	-0-	6 3	N	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812	
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
03	434 X	297	-0-	-137	-0-	297 3	N	-0-	-0-
04	390 X	285	-0-	-105	-0-	285 3	N	-0-	-0-
05	496 X	274	-0-	-222	-0-	274 3	N	-0-	-0-
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927	
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
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		-0-
*12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-		89 3		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494	
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 3		-0-
*12	1395 N	1275	-0-	-120	-0-		1275 3		-0-
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-		1246 3		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064 3		-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 3		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241 3		-0-
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-		1113 3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880	
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3		-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 3		-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-		400 3		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3		-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896	
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 3		-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3		-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-		468 3		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 3		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 3		-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554	
M	O	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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284	
*11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-	-0-
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499	
*11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3	N	-0-	-0-
*12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976	
*11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-	-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	635 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094	
*11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-	-0-
*12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990		
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
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036		
*11	240 X	193	-0-	-47	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*12	248 X	205	-0-	-43	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
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
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-	-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
*12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-	-0-
*12	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810	
M	O	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
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-
*12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629	
*11	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3	N	-0-	-0-
*12	806 N	659	-0-	-147	-0-	659 3	N	-0-	-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3	N	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-	-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	-0-
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100	
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-
*12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-	-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 3	N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585	
*11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-	-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936	
M	O	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
*11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-	-0-
*12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	-0-
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218	
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914	
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821			
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
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND, W. E. ESTATE '89'		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429			
*11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406			
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, J. W. '3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645			
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, A. '1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032			
*11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902			
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
*11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
*12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573			
*11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
*12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612			
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670			
*11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694			
*11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164		
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
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
*11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
*11	1050 N	689	-0-	-361	-0-	689 3	N	-0-		-0-
*12	775 N	648	-0-	-127	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	899 N	626	-0-	-273	-0-	626 3	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

*11		390 N	383	-0-	-7	-0-		383 3		N	-0-	-0-
*12		403 N	393	-0-	-10	-0-		393 3		N	-0-	-0-
01		403 N	198	-0-	-205	-0-		198 3		N	-0-	-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-	-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-	-0-
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242												
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-	-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-	-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-	-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-	-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		N	-0-	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157												
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-	-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		N	-0-	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3		N	-0-	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-	-0-
*05		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118												
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 3		N	-0-	-0-
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 3		N	-0-	-0-
01		744 N	495	-0-	-249	-0-		495 3		N	-0-	-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 3		N	-0-	-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-	-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-	-0-
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836												
*11		570 N	554	-0-	-16	-0-		554 3		N	-0-	-0-
*12		558 N	543	-0-	-15	-0-		543 3		N	-0-	-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3		N	-0-	-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3		N	-0-	-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094 3		N	-0-	-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-	-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-		550 3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222				
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
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170				
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222				
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215				
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150				
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-			-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450	
M	O	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
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
*12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689	
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684	
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
*12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904	
*11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
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
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	248	N	93	-0-	-155	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945			
*11	540	N	365	-0-	-175	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476			
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
*11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232		
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
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064		
*11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581		
*11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3	N	-0-		-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466		
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	17	-0-	-231	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630		
*11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645								
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487								
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426								
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207								
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524														
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558														
*11		840 X	747	-0-	-93	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*12		837 X	815	-0-	-22	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			-0-
03		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*05		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893														
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276														
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
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
*11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			-0-
*12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
*11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			-0-
*12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
*12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
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
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
*11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	146	-0-	-257	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860	
M	O	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
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209	
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669	
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-	-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	626 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588	
*11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3	N	-0-	-0-
*12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 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	BALANCE
*11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218	
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374	
*11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-	-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402	
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932	
*11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-
*12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1550	N	949	-0-	-601	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550	X	974	-0-	-576	-0-	974 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	X	806	-0-	-594	-0-	806 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140	X	757	-0-	-383	-0-	757 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	867 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6496 - 7224		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6362 - 7024		
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6544 - 6556		
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6113 - 8936		
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515				
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
*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-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052				
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532				
*11	630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2	N	-0-			54
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			54
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			59
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			59
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			58
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	N	1			59
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828				
*11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010		
*11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400		
*11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122		
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968		
*11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078		
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
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980 3	N	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523		
*11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
*12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720		
*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232		
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231		
*11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150		
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
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490		
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-
*12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3		N	-0-	-0-
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 3		N	-0-	-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
*11	360 N	231	-0-	-129	-0-	231 3		N	-0-	-0-
*12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-	-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
*11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-	-0-
*12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-	-0-
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371 3		N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234			
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
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423			
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608			
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779			
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314			
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955				
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
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479				
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
*12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020				
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960				
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
05	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402				
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565				
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	AMT	CODE	BALANCE
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458				
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947				
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278				
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
*11	270 N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310 X	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	403 X	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337			
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
*11	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
*12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296			
*11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702			
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626			
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974			
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933			
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
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856			
*11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
*12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476			
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168			
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574		
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
*11	690 N	201	-0-	-489	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	512	-0-	-232	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
05	651 N	275	-0-	-376	-0-	275 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
*11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
*11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583 3	N	-0-		-0-
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128		
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
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460		
*11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726		
*11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543		
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418		
*11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384			
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
*11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420			
*11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356			
*11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243			
*11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738			
*11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670	
M	O	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
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872 3	N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-
05	682 N	216	-0-	-466	-0-	216 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440	
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
*12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944	
*11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-	-0-
*12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196	
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604	
*11	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 3	N	-0-	-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900															
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200															
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-			-0-
*12		372 N	355	-0-	-17	-0-		355	3		N	-0-			-0-
01		279 N	207	-0-	-72	-0-		207	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432															
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-			-0-
*12		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326															
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-			-0-
*05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850		
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
*11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800		
*11	570 N	468	-0-	-102	-0-	468 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-		-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
*11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
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
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			-0-
*12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224		
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			-0-
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
*11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362			
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
*11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448			
*11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-		-0-
*12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435			
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416			
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
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
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404		
*11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232		
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
*12	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 3	N	-0-		-0-
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366		
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212		
*11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267		
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
*11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			-0-
*12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122		
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352		
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396		
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
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
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
*11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675		
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820		
*11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578	
M	O	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
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
05	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836	
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-	-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3	N	-0-	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028	
*11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3	N	-0-	-0-
*12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3	N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442	
*11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3	N	-0-	-0-
*12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944	
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513			
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
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627											
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696											
*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	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740											
*11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-		-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942											
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244								
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232								
*11	960 N	694	-0-	-266	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146								
*11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120								
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*12	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	651 X	379	-0-	-272	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	588 X	362	-0-	-226	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	620 X	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	660 X	387	-0-	-273	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	496 X	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154	
M	O	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
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-
01	682 X	670	-0-	-12	-0-	670 3	N	-0-	-0-
02	616 X	517	-0-	-99	-0-	517 3	N	-0-	-0-
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-
04	660 X	647	-0-	-13	-0-	647 3	N	-0-	-0-
05	682 X	661	-0-	-21	-0-	661 3	N	-0-	-0-
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364	
*11	630 N	516	-0-	-114	-0-	516 3	N	-0-	-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238	
*11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-	-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778	
*11	690 N	138	-0-	-552	-0-	138 3	N	-0-	-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	-0-
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444	
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-	-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-
01	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777 3	N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
05	837 N	722	-0-	-115	-0-	722 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
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
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
*11	480 N	302	-0-	-178	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
*11	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
*11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
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
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902			
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607			
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
*11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577		
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
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 3	N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184		
*11	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482		
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628		
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982		
*11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3	N	-0-		-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996			
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
*11	930 N	531	-0-	-399	-0-	531	3	N	-0-	-0-	
*12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688			
*11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
*12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
01	620 X	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
02	560 X	552	-0-	-8	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
03	620 X	513	-0-	-107	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
04	600 X	466	-0-	-134	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
05	620 X	354	-0-	-266	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220			
*11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416			
*11	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946			
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
*11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
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
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
*11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	N	-0-	-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
*11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152			
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOPER "50"														
WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, A. "1"														
WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006														
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. "17"														
WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564														
*11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG "84"														
WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746														
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, LAURA ESTATE "51"														
WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186														
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662												
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
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
01		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-			-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236												
*11		690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3	N	-0-			-0-
*12		713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-			-0-
01		682 N	460	-0-	-222	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302												
*11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*12		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030												
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668												
*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		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*11	2340 N	2150	-0-	-190	-0-	2131	3	19 9	N	17	41 1	22
*12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	3	20 9	N	18		40
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	3	8 9	N	7		57
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	3	8 9	N	7		64
03	3100 N	4980	-0-	1880	1880	4888	3	92 9	N	84	69 1	36
04	3000 N	2114	-0-	-886	994	2070	3	44 9	N	40	33 1	43
*05	2839 N	1845	-0-	-994	-0-	1811	3	34 9	N	31	34 1	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596				
*11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-		-0-
*12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586				
*11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-		-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374				
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
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
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
*11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
*11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398		
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
*11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
*12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686		
*11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204		
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658		
*11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672		
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		6472 PERF. 4954 - 5168			
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	
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH		6925 PERF. 6018 - 6608	
*11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
*12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH		6600 PERF. 5712 - 6258	
*11	600 X	593	-0-	-7	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
*12	620 X	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5890 - 6998	
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH		7321 PERF. 6774 - 6922	
*11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
*12	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224					
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
*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292					
*11	313	N	313	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
01	341	N	309	-0-	-32	309	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	321	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244					
*11	165	N	165	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	145	3		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294					
*11	690	N	673	-0-	-17	673	3		N	-0-			-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344					
*11	210	N	200	-0-	-10	200	3		N	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	248	N	227	-0-	-21	227	3		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	248	N	210	-0-	-38	210	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908			
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
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518			
*11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170			
*11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868			
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	
*12	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959			
*11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924			
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
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
*11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
*11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446		
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
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
*12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923		
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244		
*11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-	-0-
*12	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-	-0-
01	558 N	300	-0-	-258	-0-	300 3		N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812		
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896		
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610	
M	O	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
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592	
*11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3	N	-0-	-0-
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-	-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742	
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-	-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842	
*11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-	-0-
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660	
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
*12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222		
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
*11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-	-0-
*12	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3		N	-0-	-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3		N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-
*12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3		N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
*12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	558 X	455	-0-	-103	-0-	455 3		N	-0-	-0-
02	504 X	411	-0-	-93	-0-	411 3		N	-0-	-0-
03	496 X	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-	-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-
*05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	-0-
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
*11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3		N	-0-	-0-
*12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746		
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636		
*11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-	-0-
*12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-	-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326		
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290		
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
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	-0-
*12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3		N	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	-0-
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176		
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
*12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366		
*11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-	-0-
*12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510		
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486		
*11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-	-0-
*12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3		N	-0-	-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610		
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
*11	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3	N	-0-	-0-
*12	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760		
*11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3	N	-0-	-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284		
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
*12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
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
*11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	155 X	32	-0-	-123	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	155 X	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05	248 X	114	-0-	-134	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
*11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
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
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332		
*11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280		
*11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572		
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216		
*11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994		
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
*11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	-0-
*12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454		
*11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366		
*11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	-0-
*12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220		
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
*12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3	N	-0-	-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258		
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
*11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384		
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376		
*11	570 N	481	-0-	-89	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396		
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 3	N	-0-		-0-
01	868 X	675	-0-	-193	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	784 X	506	-0-	-278	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	837 X	709	-0-	-128	-0-	709 3	N	-0-		-0-
04	720 X	695	-0-	-25	-0-	695 3	N	-0-		-0-
05	713 X	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-		-0-
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720		
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
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000		
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744		
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640		
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058		
*11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
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
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126			
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274			
*11	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456			
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202		
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
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436		
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			-0-
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			-0-
05	775 N	445	-0-	-330	-0-	445	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200		
*11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			-0-
*12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926		
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094		
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
*11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
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
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
*11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-		-0-
*12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
*11	570 N	266	-0-	-304	-0-	266	3	N	-0-		-0-
*12	558 N	131	-0-	-427	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332			
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376			
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772			
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
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298			
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246			
*11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906			
*11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178			
*11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
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
*11	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3	N	-0-	-0-
*12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
*12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
*11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3	N	-0-	-0-
*12	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3	N	-0-	-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3	N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858		
*11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3	N	-0-	-0-
*12	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-	-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3	N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		570 N	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
01		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908														
*11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718														
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306														
*11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*12		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3		N	-0-			-0-
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526														
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994		
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
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018		
*11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			-0-
*12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940		
*11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
*12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756		
*11	690 N	217	-0-	-473	-0-	217	3			-0-
*12	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097		
*11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			-0-
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
JONES-MILLER													
WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3		N	-0-		-0-
*12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER													
WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661													
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
05		713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE "19B"													
WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250													
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
*12		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-		-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-		-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
05		372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.													
WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613													
*11		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3		N	-0-		-0-
*12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-		-0-
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.													
WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618													
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629			
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
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706			
*11	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3	N	-0-	-0-	
*12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331			
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728			
*11	510 N	273	-0-	-237	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754			
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
*12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1019	-0-	-159	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484															
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712															
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759															
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188															
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222			
*11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846			
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
*12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-		-0-
01	651 X	624	-0-	-27	-0-	624	3	N	-0-		-0-
02	588 X	559	-0-	-29	-0-	559	3	N	-0-		-0-
03	651 X	603	-0-	-48	-0-	603	3	N	-0-		-0-
04	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	3	N	-0-		-0-
05	620 X	596	-0-	-24	-0-	596	3	N	-0-		-0-
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906			
*11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-		-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
*11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210							
M	O	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
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3		N	-0-				-0-
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930							
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3		N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198							
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-		131	3		N	-0-				-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-				-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-		90	3		N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-				-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-		127	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607							
*11	1080 N	950	-0-	-130	-0-		950	3		N	-0-				-0-
*12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-		1014	3		N	-0-				-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-				-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3		N	-0-				-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3		N	-0-				-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3		N	-0-				-0-
05	992 N	936	-0-	-56	-0-		936	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018							
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-				-0-
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	3		N	-0-				-0-
01	775 N	433	-0-	-342	-0-		433	3		N	-0-				-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		N	-0-				-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3		N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-				-0-
05	930 N	623	-0-	-307	-0-		623	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
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
*11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	231	-0-	-358	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
*11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
*11	420 N	127	-0-	-293	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
*11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	25	-0-	-409	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552			
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
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292			
*11	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	434	-0-	-372	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	
05	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384			
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
03	465 X	140	-0-	-325	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
*05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724			
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
04	660 X	267	-0-	-393	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
05	744 X	722	-0-	-22	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726			
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634			
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
*11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696			
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700			
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738			
*11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778			
*11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370			
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
*11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004			
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700			
*11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780			
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934			
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
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
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
*12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
*11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	3	N	-0-	-0-
*12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3	N	-0-	-0-
01	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
05	744 N	413	-0-	-331	-0-	413	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
*11	900 N	95	-0-	-805	-0-	95	3	N	-0-	-0-
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
*12	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
*11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	N	-0-	-0-
*12	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3	N	-0-	-0-
01	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3	N	-0-	-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
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
*11	330 N	155	-0-	-175	-0-	155 3		N	-0-	-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
01	589 X	330	-0-	-259	-0-	330 3		N	-0-	-0-
02	532 X	2	-0-	-530	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-
*05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-	-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
*11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
03	403 X	27	-0-	-376	-0-	27 3		N	-0-	-0-
04	420 X	28	-0-	-392	-0-	28 3		N	-0-	-0-
05	465 X	29	-0-	-436	-0-	29 3		N	-0-	-0-
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
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
*11	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3		N	-0-	-0-
*12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-	-0-
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	389 3		N	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
*11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3		N	-0-	-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
*11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-	-0-
*12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
*11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-
*12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-	-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-	-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-	-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-
*12	806 N	562	-0-	-244	-0-	562 3		N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-	-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-	-0-
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850	
M	O	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
*11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-
*12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364	
*11	660 N	544	-0-	-116	-0-	544 3	N	-0-	-0-
*12	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 3	N	-0-	-0-
01	682 X	568	-0-	-114	-0-	568 3	N	-0-	-0-
02	616 X	507	-0-	-109	-0-	507 3	N	-0-	-0-
03	620 X	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-	-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
*05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-
06	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312	
*11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-	-0-
*12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330	
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
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
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
*11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
*12	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	452	-0-	-385	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
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
*11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
*11	330 X	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
*12	341 X	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624			
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
*12	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476			
*11	690 N	320	-0-	-370	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
*12	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317			
*11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC "7" //CONT.// 253404												
WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-	-0-
*12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "16"												
WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529												
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-
*05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "16"												
WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717												
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	-0-
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	-0-
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-	-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "54"												
WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933												
*11		510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3		N	-0-	-0-
*12		496 N	248	-0-	-248	-0-	248	3		N	-0-	-0-
01		558 N	287	-0-	-271	-0-	287	3		N	-0-	-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	-0-
*05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA "54"												
WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111												
*11		810 N	687	-0-	-123	-0-	687	3		N	-0-	-0-
*12		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	3		N	-0-	-0-
01		775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-	-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-	-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-	-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-
*05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008		
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
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009		
*11	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	248	-0-	-248	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698		
*11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767		
*11	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3	N	-0-	-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	3	N	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365		
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
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
01	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
05	589 N	292	-0-	-297	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636		
*11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054		
*11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930		
*11	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887		
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231	
M	O	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
*11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-	-0-
*12	775 N	365	-0-	-410	-0-	365 3	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-
05	372 N	138	-0-	-234	-0-	138 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702	
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-	-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032	
*11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 3	N	-0-	-0-
*12	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-	-0-
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	248 3	N	-0-	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270	
*11	690 N	573	-0-	-117	-0-	573 3	N	-0-	-0-
*12	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3	N	-0-	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-
05	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736	
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-
01	868 X	783	-0-	-85	-0-	783 3	N	-0-	-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
03	775 X	724	-0-	-51	-0-	724 3	N	-0-	-0-
04	750 X	693	-0-	-57	-0-	693 3	N	-0-	-0-
05	868 X	712	-0-	-156	-0-	712 3	N	-0-	-0-
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571			
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
*11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688			
*11	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
*12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710			
*11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426			
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	437	-0-	-431	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770			
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	
*12	2232 N	1816	-0-	-416	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741			
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
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982			
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770			
*11	870 N	441	-0-	-429	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461			
*11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492			
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
*05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624														
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

*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317														
*11		150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716														
*11		780 N	744	-0-	-36	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*12		806 N	560	-0-	-246	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
05		775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652														
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
*12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
01		1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448														
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3255	-0-	155	155	3255	3		N	-0-			-0-
04		1762 N	1607	-0-	-155	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
*05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		600 N	44	-0-	-556	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*12		1054 N	191	-0-	-863	-0-	15 2	N	160	176 9		160
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			169
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			169
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
*05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			164
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304												
*11		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-			-0-
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589												
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
*12		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	826	-0-	-197	-0-	826 3	N	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			-0-
*05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513												
*11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	N	-0-			-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302												
*11		1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
*12		1643 N	1253	-0-	-390	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
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
*11	1020 N	916	-0-	-104	-0-	916 3	N	-0-		-0-
*12	930 N	743	-0-	-187	-0-	743 3	N	-0-		-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 3	N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	844 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
*11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	575	-0-	-169	-0-	575 3	N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
*11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
*12	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188 3	N	-0-		-0-
01	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3	N	-0-		-0-
04	2250 X	2210	-0-	-40	-0-	2210 3	N	-0-		-0-
05	2511 X	2359	-0-	-152	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
*11	690 N	520	-0-	-170	-0-	520 3	N	-0-		-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
*05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574		
*11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870												
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	

*11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
*12		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3	N	-0-		-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-
05		992 N	989	-0-	-3	-0-	989	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614												
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
*12		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-		-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340												
*11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-		-0-
*12		2697 N	1973	-0-	-724	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	N	-0-		-0-
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	5601	-0-	2501	2501	5601	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2789	-0-	-211	2290	2789	3	N	-0-		-0-
*05		3100 N	2719	-0-	-381	1909	2719	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1909			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230												
*11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
*12		1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3	N	-0-		-0-
01		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3790	-0-	690	690	3790	3	N	-0-		-0-
04		2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
05		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867												
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
*12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3	N	-0-		-0-
01		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
M	O	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
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
*11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3	N	-0-	-0-	
*12	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
*11	990 N	766	-0-	-224	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
*12	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 3	N	-0-	-0-	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-	
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-	
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006		
*11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
*12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695			
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
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675			
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346			
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	97	
*12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-	97	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	124	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	124	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	148	2	N	5	5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336			
*11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
*12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	N	13	124	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	N	2	126	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	126	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	126	

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788			
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	296	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	296	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
*05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
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
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*12	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	983	-0-	-195	-0-	983 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
*11	1170 N	989	-0-	-181	-0-	989 3	N	-0-		-0-
*12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3	N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
05	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
*11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261	
M	O	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
*11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3	N	-0-	-0-
*12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261	
*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	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295	
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-
*12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 3	N	-0-	-0-
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3	N	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285	
*11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3	N	-0-	-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649	
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
05	434 N	125	-0-	-309	-0-	125 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
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
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
*11	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
*12	682 X	527	-0-	-155	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500			
*11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
*12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622			
*11	720 N	599	-0-	-121	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
*12	713 N	408	-0-	-305	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	PROD	AMT	CODE
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNION PACIFIC "B"										
		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNION PACIFIC										
		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-	-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-	-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARSON, IRA 10										
		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691		
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AUSTIN MILLSPAUGH 12										
		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960			
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
*11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3	N	-0-	-0-	
*12	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3	N	-0-	-0-	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951			
*11	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	
*12	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600			
*11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
*12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730			
*11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3	N	-0-	-0-	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766			
*11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302			
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
*11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
01	465 X	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
02	280 X	231	-0-	-49	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
05	589 X	465	-0-	-124	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676			
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
*12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738			
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418			
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-	-0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680			
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277			
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
*11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644			
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602			
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	394	3	31 9 N	28	210	210
*12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-	-0-	210
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	425	2	29 9 N	26	260	260
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	425	2	29 9 N	26	286	286
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	220
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	270	3	21 9 N	19	239	239
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	239
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		239

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425			
*11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766			
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
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
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
05	496 N	283	-0-	-213	-0-	283 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
*11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3	N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664		
*11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-		-0-
*12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
*11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
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
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739		
*11	3150 X	1791	-0-	-1359	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3	N	-0-		-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3	N	-0-		-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-		-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3	N	-0-		-0-
*05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-		-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436		
*11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430		
*11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390		
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455		
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
*11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 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-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442		
*11	510 X	441	-0-	-69	-0-	441 3		N	-0-	-0-
*12	620 X	483	-0-	-137	-0-	483 3		N	-0-	-0-
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
05	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412		
*11	870 X	744	-0-	-126	-0-	744 3		N	-0-	-0-
*12	899 X	833	-0-	-66	-0-	833 3		N	-0-	-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 3		N	-0-	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336		
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
*12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3		N	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432		
*11	630 N	411	-0-	-219	-0-	411 3		N	-0-	-0-
*12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
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
*11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418			
*11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360			
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353			
*11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	125	-0-	-247	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390			
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398			
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
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360			
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420			
*11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422			
*11	450 N	292	-0-	-158	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426		
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
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428		
*11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			-0-
*12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430		
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			-0-
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428		
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			-0-
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			-0-
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414		
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			-0-
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 3			-0-
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			-0-
01	1178 X	1091	-0-	-87	-0-	1091 3			-0-
02	1064 X	742	-0-	-322	-0-	742 3			-0-
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3			-0-
05	1302 X	991	-0-	-311	-0-	991 3			-0-
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424	
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			-0-
*12	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3			-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			-0-
*12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3			-0-
01	682 X	605	-0-	-77	-0-	605 3			-0-
02	616 X	494	-0-	-122	-0-	494 3			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3			-0-
04	570 X	345	-0-	-225	-0-	345 3			-0-
*05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3			-0-
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			NO RPT	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272	
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			-0-
*12	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3			-0-
01	899 X	733	-0-	-166	-0-	733 3			-0-
02	812 X	587	-0-	-225	-0-	587 3			-0-
03	899 X	693	-0-	-206	-0-	693 3			-0-
04	780 X	359	-0-	-421	-0-	359 3			-0-
05	806 X	780	-0-	-26	-0-	780 3			-0-
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			NO RPT	-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A	
*11	720 N	456	-0-	-264	-0-	456 3			-0-
*12	682 N	463	-0-	-219	-0-	463 3			-0-
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 3			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			-0-
05	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955		
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
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			-0-
*12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			-0-
01	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			-0-
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985		
*11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3			-0-
*12	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			-0-
05	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772		
*11	780 N	605	-0-	-175	-0-	605	3			-0-
*12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	3			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			-0-
*05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-
*12	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	3			-0-
01	837 N	411	-0-	-426	-0-	411	3			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			-0-
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
*11	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	3			-0-
*12	589 X	586	-0-	-3	-0-	586	3			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	840 X	623	-0-	-217	-0-	623 3			-0-
*12	713 X	614	-0-	-99	-0-	614 3			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			-0-
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407	
*11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3			-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3			-0-
01	1054 X	1025	-0-	-29	-0-	1025 3			-0-
02	952 X	739	-0-	-213	-0-	739 3			-0-
03	1054 X	838	-0-	-216	-0-	838 3			-0-
04	870 X	802	-0-	-68	-0-	802 3			-0-
*05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			-0-
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106	
*11	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 3			-0-
*12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 3			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360	
*11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3			-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			-0-
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418	
*11	810 X	607	-0-	-203	-0-	607 3			-0-
*12	837 X	602	-0-	-235	-0-	602 3			-0-
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	607 3			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			-0-
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
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
*11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3	N	-0-		-0-
01	682 X	564	-0-	-118	-0-	564 3	N	-0-		-0-
02	588 X	575	-0-	-13	-0-	575 3	N	-0-		-0-
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	684	-0-	-525	-0-	684 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
*11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
05	775 N	492	-0-	-283	-0-	492 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
*12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
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
*11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
*11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 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-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092		
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930			
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
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620			
*11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
*11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
*11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
*11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-	-0-	
*12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3	N	-0-	-0-	
01	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3387	3	N	-0-	-0-	
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-	-0-	
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-	-0-	
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	N	-0-	-0-	
*05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-	-0-	
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734		
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
*11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3	N	-0-		-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
*05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806		
*11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-		-0-
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-
01	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2517 3	N	-0-		-0-
02	2408 X	2304	-0-	-104	-0-	2304 3	N	-0-		-0-
03	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	2062 3	N	-0-		-0-
04	2520 X	2433	-0-	-87	-0-	2433 3	N	-0-		-0-
*05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-		-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227		
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 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-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336		
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754		
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268														
*11		660 X	155	-0-	-505	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*12		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
01		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05		620 X	402	-0-	-218	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111														
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928														
*11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
*12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
*05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822														
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
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
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
*11	1110 N	975	-0-	-135	-0-	975 3	N	-0-		-0-
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	766	-0-	-660	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	124 X	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	112 X	89	-0-	-23	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03	124 X	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	120 X	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	699 3	N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	630 N	289	-0-	-341	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	651 X	296	-0-	-355	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	364 X	336	-0-	-28	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	341 X	255	-0-	-86	-0-	255 3	N	-0-		-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
*05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
*11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
*12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
01	1209 X	1133	-0-	-76	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
02	1092 X	944	-0-	-148	-0-	944 3	N	-0-		-0-
03	1209 X	1084	-0-	-125	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
04	1140 X	1042	-0-	-98	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
05	1147 X	1016	-0-	-131	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	897 3	15 9	N	14	35
*12	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3		N	-0-	35
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	45
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	45
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-	41
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	840 3	68 9	N	62	103
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	864 3	53 9	N	48	151
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
*11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 3		N	-0-	-0-
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3		N	-0-	-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-	-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
05	930 N	805	-0-	-125	-0-	805 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
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
*11	300 X	206	-0-	-94	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*12	310 X	212	-0-	-98	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	310 X	188	-0-	-122	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	196 X	155	-0-	-41	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	186 X	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	210 X	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
*11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
*11	1110 X	995	-0-	-115	-0-	995 3	N	-0-		-0-
*12	1333 X	994	-0-	-339	-0-	994 3	N	-0-		-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907		
*11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 3	N	-0-		-0-
*12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625		
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
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890		
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	932	-0-	-246	-0-	932	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
*11	990 N	699	-0-	-291	-0-	699	3	N	-0-	-0-
*12	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	3	N	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776		
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-
*12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667		
*11	390 X	363	-0-	-27	-0-	363	3	N	-0-	-0-
*12	403 X	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-	-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638				
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
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-			-0-
*12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346				
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700				
*11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866 3	N	-0-			-0-
*12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782 3	N	-0-			-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859 3	N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586				
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
05	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873				
*11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963 3	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-			-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
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
*11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
*12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
*11	750 N	487	-0-	-263	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
*11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
*11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3	N	-0-		-0-
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
01	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-		-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3	N	-0-		-0-
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
*05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754		
*11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	476 3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595		
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
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-
*12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-	-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
*11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3		N	-0-	-0-
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 3		N	-0-	22
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	22
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559		
*11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 3		N	-0-	-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567		
*11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977		
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-
*12	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 3		N	-0-	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	707 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
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
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
*11	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3	N	-0-	-0-
*12	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3	N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-	-0-
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538		
*11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3	N	-0-	-0-
*12	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-	-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546		
*11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-	-0-
*12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-	-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808								
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	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								
*11	SWR 10	1265	-0-	1265	36954	1265	3			N	-0-					-0-
*12	SWR 10	1358	-0-	1358	38312	1358	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1131	-0-	1131	39443	1131	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1085	-0-	1085	40528	1085	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1174	-0-	1174	41702	1174	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1128	-0-	1128	42830	1128	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1163	-0-	1163	43993	1163	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43993					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513						
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330 N	124	-0-	-206	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 037678		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17																

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	899 N	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	810 N	528	-0-	-282	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
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
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2	N	-0-		-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	921 2	N	-0-		-0-
03	992 N	797	-0-	-195	-0-	797 2	N	-0-		-0-
04	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 3	N	-0-		-0-
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626		
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2	N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2	N	-0-		-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
01	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 2	N	-0-		-0-
02	756 N	185	-0-	-571	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03	558 N	47	-0-	-511	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924															
MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084									
M	O	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					
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-		30					
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		30					
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-		30					
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-		30					
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-		30					
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		Y	-0-		30					
UNIVERSITY 30-34A										WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528	
01	14B2 EXT	370	-0-	370	569	370	2		N	-0-		61					
02	14B2 EXT	323	-0-	323	892	323	2		N	-0-		61					
03	14B2 EXT	210	-0-	210	1102	210	2		N	-0-		61					
04	1305 X	203	-0-	-1102	-0-	203	2		N	-0-		61					
*05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		61					
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		61					
UNIVERSITY 30-34B										WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16					
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		16					
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		16					
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		16					
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		16					
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		16					
MEADOWS, C. W.										WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-					
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-					
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-					
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2		N	-0-		-0-					
05	1364 N	677	-0-	-687	-0-	677	3		N	-0-		-0-					
06	1560 N	651	-0-	-909	-0-	651	3		N	-0-		-0-					
UNIVERSITY 30-33A										WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933				N	NO RPT		-0-					
BEAN, VADA										WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-					
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	287	2		N	-0-		-0-					
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-					
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-					
06	750 N	506	-0-	-244	-0-	506	3		N	-0-		-0-					
MONTGOMERY, C. C. 15										WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-		-0-					
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2		N	-0-		-0-					
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		-0-					
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-					
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-					
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 3		RRCID -> 145025		COMPL. DATE 03/11/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - PLUGGED 04/03/17												

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-		-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-		-0-
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625			
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2		N	-0-		-0-
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	3		N	-0-		-0-
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698			
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2		N	-0-		-0-
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2		N	-0-		-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-		-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443			
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	53	1	1018	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	1071	-0-	-21	-0-	1071	2		N	-0-		-0-
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	8	1	948	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	742	-0-	-308	-0-	7	1	735	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	961	-0-	-217	-0-	9	1	952	3	N	-0-	-0-
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	8	1	776	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291		
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
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 3	N	-0-		-0-
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173		
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-		-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442		
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596		
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 2	N	-0-		-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	585 2	N	-0-		-0-
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03	744 N	467	-0-	-277	-0-	467 2	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400		
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2	N	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3	N	-0-		-0-
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6541 - 6620		
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
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2	N	-0-			83
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646	2	N	-0-			83
03	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2	N	-0-			83
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2	N	-0-			83
05	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	3	N	-0-			83
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			83

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6258 - 6625		
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2	N	-0-			-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6399 - 6512		
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-			60
02	896 N	665	-0-	-231	-0-	665	2	N	-0-			60
03	899 N	720	-0-	-179	-0-	720	2	N	-0-			60
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2	N	-0-			60
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-			60
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3	N	-0-			60

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6175 - 6760		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 5993 - 6596		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 5996 - 6868		
01	14B2 EXT	248	-0-	248	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	1002 X	134	-0-	-868	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6250 - 6752		
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03	651 N	415	-0-	-236	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688			
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	736	-0-	-164	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	635	-0-	-175	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650			
01	14B2 EXT	595	-0-	595	1181	595	2	N	-0-	-0-	25
02	14B2 EXT	403	-0-	403	1584	403	2	N	-0-	-0-	25
03	14B2 EXT	420	-0-	420	2004	420	2	N	-0-	-0-	25
04	2411 X	407	-0-	-2004	-0-	407	2	N	-0-	-0-	25
*05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	25
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-	-0-	25

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538			
01	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 068304		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A			
PIERCE J. S.		WELL #: 1									
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	Y	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-				-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-				-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977			TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A						
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362						
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	7	1		2
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1				3
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-				3
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2				5
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-				5
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1				6

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701						
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-				-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024						
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	Y	1				6
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1				7
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1				8
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-				8
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1				9
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-				9

HENNDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645						
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1				2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1				1
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				1
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				1

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257						
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENNDERSON, 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		
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	489 2	24 9	Y	22			103
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	320 2	22 9	Y	20			123
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	386 2	10 9	Y	9			132
04	510 N	337	-0-	-173	-0-	326 2	11 9	Y	10			142
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 2	6 9	Y	5			147
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 2	8 9	Y	7	130 1		24

HENNDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292			
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1090 2	4 9	Y	4			33
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165 2	3 9	Y	3			36
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314 2	1 9	Y	1			37
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033 2	3 9	Y	3			40
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	953 2	1 9	Y	1			41
06	1020 N	874	-0-	-146	-0-	872 2	2 9	Y	2			43

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981			TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550			
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-			103
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	614 2		Y	-0-			103
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-			103
04	810 N	640	-0-	-170	-0-	638 2	2 9	Y	2			105
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2		Y	-0-			105
06	870 N	469	-0-	-401	-0-	469 2		Y	-0-			105

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276			
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1334 2	17 9	Y	15			121
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1151 2	13 9	Y	12			133
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1497 2	10 9	Y	9			142
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319 2	4 9	Y	4	128 1		18
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1451 2	11 9	Y	10			28
06	1470 N	1097	-0-	-373	-0-	1088 2	9 9	Y	8			36

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870			
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	927 2	9 9	Y	8			38
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	936 2	8 9	Y	7			45
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765 2	4 9	Y	4			49
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712 2	3 9	Y	3			52
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643 2	2 9	Y	2			54
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	553 2	3 9	Y	3	48 1		9

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731			
01	837 N	627	-0-	-210	-0-	627 2		Y	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	454	-0-	-146	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	432	-0-	-405	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
06	660 N	462	-0-	-198	-0-	462 2		Y	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647			
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	492 2	1 9	Y	1			8
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	Y	1			9
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	Y	1			10
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2		Y	-0-	9 1		1
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	471 2	1 9	Y	1			2
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320													
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	260	33	2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-				-0-

PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956						
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-				-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	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						
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1				3
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				3
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				3
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1				4
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-				4
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				4

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096						
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-				-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713						
01	3162 X	2750	-0-	-412	-0-	2750	2			Y	-0-				1
02	2856 X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			Y	-0-				1
03	3162 X	2484	-0-	-678	-0-	2484	2			Y	-0-				1
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-				1
05	2759 X	2336	-0-	-423	-0-	2336	2			Y	-0-				1
06	2670 X	2427	-0-	-243	-0-	2427	2			Y	-0-				1

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091						
01	527 N	282	-0-	-245	-0-	281	2	1	9	Y	1				2
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	310	2			Y	1				3
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1				4
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1				5
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	Y	1				6
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-				6

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763						
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	322	2	1	9	Y	1				1
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	329	2	1	9	Y	1				2
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-				2
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1				3
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-				3

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	446 2	N	-0-	-0-	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	422	-0-	-208	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	482	-0-	-178	-0-	482 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959		
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	506 2	1 9 Y	1	-0-	1
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-	1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-	1
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-	1
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2		Y	-0-	1
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	621 2	1 9 Y	1	-0-	2

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512		
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	1
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-	1
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9 Y	1	-0-	1
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		Y	-0-	1
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774		
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 2	6 9 Y	5	-0-	39
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	420 2	4 9 Y	4	-0-	43
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 2	3 9 Y	3	-0-	46
04	480 N	292	-0-	-188	-0-	290 2	2 9 Y	2	42 1	6
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	388 2	3 9 Y	3	-0-	9
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	346 2	3 9 Y	3	-0-	12

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483		
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534 2	6 9 Y	5	-0-	21
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 2	4 9 Y	4	-0-	25
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430 2	4 9 Y	4	22 1	7
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	387 2	3 9 Y	3	-0-	10
05	589 N	384	-0-	-205	-0-	381 2	3 9 Y	3	-0-	13
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	323 2	3 9 Y	3	-0-	16

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509		
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	395 2	57 9 Y	52	-0-	64
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	447 2	53 9 Y	48	93 1	19
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	437 2	67 9 Y	61	-0-	80
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	354 2	53 9 Y	48	88 1	40
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	442 2	56 9 Y	51	-0-	91
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	429 2	39 9 Y	35	90 1	36

OZONA (CANYON SAND) HARRISON INTERESTS, LTD. HENDERSON, JOHN W. III "N"													//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD. HENDERSON, JOHN W. III "N"													//CONT.// 360320		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6870 - 6954	
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	BALANCE												
01		620 N	267	-0-	-353	-0-	266	2	1	9	Y	1	1											
02		560 N	208	-0-	-352	-0-	208	2			Y	-0-	1											
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	2											
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-	2											
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-	2											
*06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	2											

HENDERSON, JOHN W. III "F"													WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8488 - 8592			
01		775 N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	Y	1	9											
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	10											
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-	10											
04		690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-	1											
*05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1	2											
*06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1	3											

HENDERSON, JOHN W. III "K"													WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8268 - 8632			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-											

HENDERSON, JOHN W. III "C"													WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 6437 - 6477			
01		1953 N	1194	-0-	-759	-0-	1193	2	1	9	N	1	4											
02		1512 N	1181	-0-	-331	-0-	1180	2	1	9	N	1	5											
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	1											
04		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1113	2	1	9	N	1	2											
*05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	3											
*06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	3											

VADA BEAN "A"													WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8062 - 9527			
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	-0-											
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	-0-											
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	-0-											
04		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380	2			N	-0-	-0-											
05		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-	-0-											
06		1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338	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			
01		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1057	2	4	9	Y	4	18											
02		924 N	882	-0-	-42	-0-	879	2	3	9	Y	3	21											
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	6											
04		1020 N	890	-0-	-130	-0-	887	2	3	9	Y	3	9											
*05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	11											
*06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	14											

HENDERSON, JOHN W. III "K"													WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8257 - 8266			
01		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-	-0-											
02		1512 N	1120	-0-	-392	-0-	1120	2			N	-0-	-0-											
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	-0-											
04		1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-	-0-											
*05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	-0-											
06		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-	-0-											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENNDERSON, 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682 2	1 9	Y	1			2
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 2	1 9	Y	1			3
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	670 2		Y	-0-			3
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2		Y	-0-			3
06	750 N	609	-0-	-141	-0-	608 2	1 9	Y	1			4

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890			
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475 2	1 9	Y	1			2
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	Y	1			3
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		Y	-0-			3
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	510 2	1 9	Y	1			4
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		Y	-0-			4

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936			
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	462 2	3 9	Y	3			5
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 2	3 9	Y	3			8
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 2	2 9	Y	2			10
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	Y	2			12
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2			14
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	470 2	1 9	Y	1			15

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678			
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660			
01	434 N	306	-0-	-128	-0-	302 2	4 9	Y	4			7
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	321 2	3 9	Y	3			10
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3			13
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2	2 9	Y	2			15
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 2	3 9	Y	3			18
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	Y	1			19

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478			
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			1
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-			1
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 2	1 9	Y	1			1
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, 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 CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	706 2	2 9	Y	2	3	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	Y	2	5	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	Y	1	6	
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	687 2	1 9	Y	1	7	
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	817 2	2 9	Y	2	9	
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-	9	

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629		
01	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864 2		Y	-0-	1	
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	782 2	1 9	Y	1	2	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-	2	
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2		Y	-0-	2	
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	845 2	1 9	Y	1	3	
06	990 N	790	-0-	-200	-0-	790 2		Y	-0-	3	

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797		
01	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1699 2	1 9	Y	1	4	
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557 2	1 9	Y	1	5	
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-	5	
04	1650 N	1345	-0-	-305	-0-	1344 2	1 9	Y	1	6	
05	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526 2		Y	-0-	6	
06	1410 N	1197	-0-	-213	-0-	1196 2	1 9	Y	1	7	

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705		
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	305 2	6 9	Y	5	8	
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	324 2	3 9	Y	3	11	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 2	4 9	Y	4	15	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2 9	Y	2	17	
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9	Y	3	20	
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	386 2	1 9	Y	1	21	

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 2	4 9	Y	4	7	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	158 2	4 9	Y	4	11	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	210 2	4 9	Y	4	15	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	17	
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	Y	3	20	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	171 2	1 9	Y	1	21	

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811		
01	961 N	816	-0-	-145	-0-	815 2	1 9	Y	1	5	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	5	
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878 2	1 9	Y	1	6	
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	613 2		Y	-0-	6	
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	865 2	1 9	Y	1	7	
06	840 N	420	-0-	-420	-0-	420 2		Y	-0-	7	

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982		
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	396 2	1 9	Y	1	2	
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351 2		Y	-0-	2	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-	2	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	Y	1	3	
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-	3	
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	3	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	1		1
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		1		1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		1		1
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		1		1
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		1		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1463 2	2 9	2		9
02	1400 N	1341	-0-	-59	-0-	1340 2	1 9	1		10
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541 2	1 9	1		11
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440 2	1 9	1		12
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1539 2	1 9	1		13
06	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337 2		1		13

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545 2	1 9	1		3
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		1		3
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	1		4
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		1		4
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		1		4
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		1		4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926		
01	1209 N	929	-0-	-280	-0-	918 2	11 9	10		38
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-	959 2	6 9	5		43
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009 2	3 9	3		46
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1069 2	7 9	6		52
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	968 2	2 9	2		54
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	834 2	2 9	2		56

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762		
01	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1299 2	1 9	1		4
02	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124 2		1		4
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	1		5
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		1		5
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		1		5
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		1		5

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143		
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	772 2	2 9	2		5
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		1		5
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 2	1 9	1		6
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		1		6
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 2		1		6
06	930 N	752	-0-	-178	-0-	751 2	1 9	1		7

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	942 2	2 9	2		4
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	870 2	2 9	2		6
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 2	2 9	2		8
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 2	1 9	1		9
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	1		10
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1074 2	1 9	1		11

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 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
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9	Y	1		2
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	317	2	2 9	Y	2		4
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1		5
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1 9	Y	1		6
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1 9	Y	1		7
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		7

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735			
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2 9	Y	2		3
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2 9	Y	2		5
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1 9	Y	1		6
04	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1073	2	1 9	Y	1		7
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2 9	Y	2		9
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		9

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770			
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	Y	1		5
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1 9	Y	1		6
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-		6
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1 9	Y	1		7
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-		7
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-		7

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755			
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1 9	Y	1		3
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1 9	Y	1		4
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-		4
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1 9	Y	1		5
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-		5
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2		Y	-0-		5

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839			
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2 9	Y	2		6
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-		6
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1 9	Y	1		7
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	874	2	1 9	Y	1		8
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		8
06	900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2		Y	-0-		8

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845			
01	930 N	491	-0-	-439	-0-	490	2	1 9	Y	1		5
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1 9	Y	1		6
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-		6
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	423	2	1 9	Y	1		7
05	682 N	165	-0-	-517	-0-	165	2		Y	-0-		7
06	780 N	223	-0-	-557	-0-	223	2		Y	-0-		7

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995			
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	641	2	1 9	Y	1		6
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	550	2	1 9	Y	1		7
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9	Y	1		8
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	499	2	1 9	Y	1		9
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		Y	-0-		9
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2		Y	-0-		9

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-			-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	455	-0-	-475	-0-	455 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910 2	1 9 Y	1			3
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739 2	1 9 Y	1			4
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	Y	-0-			4
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9 Y	1			5
*05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-			5
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-			5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	Y	-0-			-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	Y	-0-			-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	Y	-0-			-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	Y	-0-			-0-
*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	Y	-0-			-0-
*06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1588 2	1 9 Y	1	7 1		2
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409 2	1 9 Y	1			3
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 2	1 9 Y	1			4
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1539 2	1 9 Y	1			5
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484 2	1 9 Y	1			6
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-			6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186 2	2 9 Y	2			8
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003 2	1 9 Y	1			9
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 2	1 9 Y	1			10
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2	1 9 Y	1			11
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	Y	-0-			11
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	Y	-0-			11

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644 2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1378	-0-	-162	-0-	1378 2	Y	-0-			-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	1504 2	Y	-0-			-0-
*05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386 2	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

01	744 N	717	-0-	-27	-0-	714 2	3 9 Y	3	4 1		2
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955 2	3 9 Y	3	4 1		1
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 2	3 9 Y	3			4
04	690 N	561	-0-	-129	-0-	559 2	2 9 Y	2	4 1		2
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9 Y	3	4 1		1
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642 2	2 9 Y	2			3

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	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
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		-0-	1	1	-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		-0-			-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2908	2	1 9	1			1
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		-0-			1
*05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		-0-			1
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		-0-			1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10 9	Y	9	13 1	6
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11 9	Y	10	13 1	3
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11 9	Y	10		13
04	1260 N	791	-0-	-469	-0-	782	2	9 9	Y	8	13 1	8
05	1302 N	860	-0-	-442	-0-	850	2	10 9	Y	9	13 1	4
06	870 N	676	-0-	-194	-0-	668	2	8 9	Y	7		11

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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			
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6 9	N	5		18
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	N	2		20
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2 9	N	2		22
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2 9	N	2		24
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1		25
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9	N	1		26

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	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
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

01	868 N	703	-0-	-165	-0-	693	2	10	9	N	9					16
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					25
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					33
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					37
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	769	2	7	9	N	6					43
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					46

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

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

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					16
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					16
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					16
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					16
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					16
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

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

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	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
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-		-0-
02	1008 N	753	-0-	-255	-0-	753 2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	562	-0-	-554	-0-	562 2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-
05	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 5979 - 6592	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914	
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	1023 N	487	-0-	-536	-0-	487 2		N	-0-		92
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		92
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		92
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		92
05	1147 N	360	-0-	-787	-0-	360 2		N	-0-		92
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6054 - 6539	
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-		-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6128 - 6148	
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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	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
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
02		308 N	258	-0-	-50	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2	N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-

JTL OPERATING CO., INC			448052									
LADD - PIERCE 1		WELL #:	1	RRCID ->	104362	COMPL. DATE	02/13/1983	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6735 - 6915	
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-

LADD-PIERCE 2		WELL #:	1	RRCID ->	106944	COMPL. DATE	07/30/1983	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5922 - 6845	
01		961 N	800	-0-	-161	-0-	800 2	N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-			-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
*05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			-0-
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			-0-

LADD-CARSON 47		WELL #:	1	RRCID ->	108440	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	6160 - 7294	
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05		186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3	N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #:	1	RRCID ->	127018	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6531 - 7002	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
06		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. "B"		WELL #:	2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.// 448052									
MONTGOMERY -12-		WELL #: 1		RRCID -> 241617		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557		
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
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758		
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-		92
02	3472 X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2	N	-0-		92
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-		92
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-		92
*05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-		92
06	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	3680	2	N	2	9	2
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970		
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		41
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		41
*03	1457 N	926	-0-	-531	-0-	31	1	N	2	8	41
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1		42
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		42
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		42
MOLEO GAS CORP.		574080									
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975			TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		2
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2	Y	-0-		2
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		2
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2	Y	-0-		2
PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-		3
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	94	2	Y	-0-		3
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-		3
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		3
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		3
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		3
PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406		
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-		1
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20	2	Y	-0-		1
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		1
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MOLEO GAS CORP.		//CONT.// 574080								
PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345		
M	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
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-	1
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	32 2		Y	-0-	1
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-	1
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-	1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	1
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-	1

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	168 2		Y	-0-	3
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96 2		Y	-0-	3
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		Y	-0-	3
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	3
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	3
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	111 2		Y	-0-	3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082		
MITCHELL 328		WELL #: 1								
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	-0-
05	837 N	613	-0-	-224	-0-	613 2		N	-0-	-0-
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	589 2		N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1								
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 2		N	-0-	-0-
02	1092 N	1028	-0-	-64	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-
04	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016 2		N	-0-	-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1175 2	3 9	N	3 8	-0-

PIERCE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	62
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	62
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-	62
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2		N	-0-	62
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-	62
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2		N	-0-	62

PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395		
01	1054 N	545	-0-	-509	-0-	543 2	2 9	N	2	49
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1202 2	18 9	N	16	65
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1548 2	17 9	N	15	80
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	80
05	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164 2		N	-0-	80
06	1500 N	791	-0-	-709	-0-	791 2		N	-0-	80

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460			
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		22

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	2	N	-0-		-0-
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-		-0-
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2	N	-0-		-0-
05	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2	N	-0-		-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446			
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310			
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		121
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641	2	N	-0-		121
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		121
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		121
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		121
*06	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2	N	-0-		121

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926			
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) OZARK EXPLORATION, INC. BEAN, JOE "D"		//CONT.//	67995 200 630611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
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			

BEAN, JOE				WELL #: 1032	RRCID -> 161219	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6527 - 6719							
01	02	03	04	05	*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 3	7 9	Y	6	10
						700 N	631	-0-	-69	-0-	628 3	3 9	Y	3	13
						775 N	717	-0-	-58	-0-	716 3	1 9	Y	1	14
						750 N	675	-0-	-75	-0-	671 3	4 9	Y	4	18
						713 N	497	-0-	-216	-0-	496 3	1 9	Y	1	19
						1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472 3	13 9	Y	12	31

BEAN, JOE				WELL #: 1050	RRCID -> 165868	COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH 8076	PERF. 6567 - 7076							
01	02	03	04	05	*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-
						374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-	-0-
						393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	-0-
						308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	-0-
						570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-	-0-
						419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	-0-

BEAN, JOE "F"				WELL #: 3050	RRCID -> 166802	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 6539 - 6846							
01	02	03	04	05	06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
						531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-
						569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
						480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3		N	-0-	-0-
						589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-	-0-
						540 N	458	-0-	-82	-0-	458 3		N	-0-	-0-

BEAN "B"				WELL #: 1031	RRCID -> 174604	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6614 - 6830							
01	02	03	04	05	*06	837 N	483	-0-	-354	-0-	480 3	3 9	Y	3	6
						567 N	567	-0-	-0-	-0-	565 3	2 9	Y	2	8
						434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		Y	-0-	8
						887 N	887	-0-	-0-	-0-	879 3	8 9	Y	7	14
						601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 3	2 9	Y	2	16
						466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	19

BEAN, JOE "D"				WELL #: 2032	RRCID -> 220272	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 6537 - 6791							
01	02	03	04	05	06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 3	9 9	N	8	118
						812 N	578	-0-	-234	-0-	578 3		N	-0-	118
						837 N	726	-0-	-111	-0-	726 3		N	-0-	118
						810 N	717	-0-	-93	-0-	715 3	2 9	N	2	120
						700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 3	1 9	N	1	121
						690 N	682	-0-	-8	-0-	682 3		N	-0-	121

BEAN 'B'				WELL #: 3031	RRCID -> 224707	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6526 - 6817							
01	02	03	04	05	*06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2184 3	18 9	Y	16	28
						1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1721 3	13 9	Y	12	40
						2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2189 3	3 9	Y	3	43
						1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1677 3	11 9	Y	10	53
						1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1981 3	7 9	Y	6	59
						1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1730 3	15 9	Y	14	73

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COX, L. B. SECTION 11				WELL #: 1	RRCID -> 093063	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4008	- 7372			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL-STATE "22"				WELL #: 3	RRCID -> 094095	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 5064	- 5076			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MITCHELL-STATE "22"				WELL #: 4	RRCID -> 094097	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5307	- 5317			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 207659	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6389	- 6478			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	-0-		10	
*02	242 X	-0-	-0-	-242	-0-			N	-0-		10	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

PITTS ENERGY CO.				666430								
CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5941	- 5970			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		45	
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		45	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		45	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		45	
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-		45	
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		45	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1 9	N	1			84
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 2	3 9	N	3			87
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1102 2	70 9	N	64	136 1		15
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1065 2	2 9	N	2			17
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1065 2	3 9	N	3			20
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1107 2	1 9	N	1			21

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393								
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 6		RRCID -> 112877		COMPL. DATE 09/21/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422								
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444								
01	299	N	15	-0-	-284	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428								
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3		N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346		
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
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3 9 N	3	3 0	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3 9 N	3	3 0	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1 9 N	1	1 0	-0-
04	540 N	292	-0-	-248	-0-	291	3	1 9 N	1	1 0	-0-
05	558 N	242	-0-	-316	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	345	3	1 9 N	1	1 0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412		
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204		
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
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

ROCA OPERATING, INC.		722195		RRCID -> 163072		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695		
HARRELL, ROY		WELL #: 1101								
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	480 N	273	-0-	-207	-0-	273 3	N	-0-		-0-

SOGO III LLC		800311		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951		
COX		WELL #: 1022								
01	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871 3	N	-0-		-0-
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	733 3	N	-0-		-0-
03	992 N	663	-0-	-329	-0-	663 3	N	-0-		-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	644 N	438	-0-	-206	-0-	438 3	N	-0-		-0-
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 3	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			-0-

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			-0-
03	775 N	374	-0-	-401	-0-	374	3			-0-
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	3			-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292		
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3			-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3			-0-
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302		
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
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
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	126	3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3	N	-0-		-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
04	300 N	113	-0-	-187	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	3	N	-0-		-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
04	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	3	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	3	N	-0-		-0-
05	496 N	27	-0-	-469	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3	N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213		
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
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-		-0-
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	380 3	N	-0-		-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3	N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032		
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3	N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-		-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	395	-0-	-659	-0-	395 3	N	-0-		-0-
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350		
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321		
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308		
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379		
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550			
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	251	-0-	-197	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663			
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5962 - 6444	
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
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-			-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6166 - 6264	
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3	N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666 3	N	-0-			-0-
03	744 N	578	-0-	-166	-0-	578 3	N	-0-			-0-
04	690 N	351	-0-	-339	-0-	351 3	N	-0-			-0-
05	744 N	327	-0-	-417	-0-	327 3	N	-0-			-0-
06	570 N	228	-0-	-342	-0-	228 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 6750 - 6784	
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-			-0-
02	700 N	456	-0-	-244	-0-	456 3	N	-0-			-0-
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 3	N	-0-			-0-
04	750 N	656	-0-	-94	-0-	656 3	N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 6450 - 6730	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6394	
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	879 3	N	-0-			-0-
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3	N	-0-			-0-
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	957 3	N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6752 - 6785	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6696 - 6763	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750		
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
01	1519 N	792	-0-	-727	-0-	792 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	436	-0-	-796	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	651 N	521	-0-	-130	-0-	521 3	N	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747		
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	567 3	N	-0-		-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3	N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728		
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
06	870 N	701	-0-	-169	-0-	701 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124		
01	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3	N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
05	868 N	679	-0-	-189	-0-	679 3	N	-0-		-0-
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870			
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
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-		-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	N	-0-		-0-
03	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3	N	-0-		-0-
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02	560 N	432	-0-	-128	-0-	432	3	N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
02	840 N	540	-0-	-300	-0-	540	3	N	-0-		-0-
03	806 N	526	-0-	-280	-0-	526	3	N	-0-		-0-
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	475	3	N	-0-		-0-
05	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3	N	-0-		-0-
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3	N	-0-		-0-
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461	3	N	-0-		-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3	N	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
02	868 N	573	-0-	-295	-0-	573	3	N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
04	810 N	523	-0-	-287	-0-	523	3	N	-0-		-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-		-0-
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244			
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940			
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
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-	
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3	N	-0-	-0-	
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911			
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	3	N	-0-	-0-	

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	N	-0-	-0-	

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284			
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880	3	N	-0-	-0-	
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	3	N	-0-	-0-	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920			
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764				
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
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-			-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-			-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936				
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1196	-0-	-757	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1094	-0-	-406	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306				
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340				
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904				
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	33 K	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876		
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
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3	N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3	N	-0-	-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-	-0-
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3	N	-0-	-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3	N	-0-	-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322		
01	713 N	393	-0-	-320	-0-	393	3	N	-0-	-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473	3	N	-0-	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3	N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3	N	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886		
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583			
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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789			
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729			
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523			
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637			
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805			
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348			
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232								
01	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3				N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3				N	-0-					-0-
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	136 3				N	-0-					-0-
06	180 N	51	-0-	-129	-0-	51 3				N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296								
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3				N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3				N	-0-					-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3				N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3				N	-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3				N	-0-					-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298								
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3				N	-0-					-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3				N	-0-					-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3				N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3				N	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3				N	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326								
01	403 N	170	-0-	-233	-0-	170 3				N	-0-					-0-
02	196 N	28	-0-	-168	-0-	28 3				N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324								
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3				N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3				N	-0-					-0-
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 3				N	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3				N	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3				N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266								
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3				N	-0-					-0-
02	392 N	247	-0-	-145	-0-	247 3				N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				N	-0-					-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3				N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				N	-0-					-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
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
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-	-0-
05	57 X	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-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			
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	394	-0-	-443	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330			
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	658	-0-	-152	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542			
01	868 N	451	-0-	-417	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6040 - 6618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
03	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 3	N	-0-			-0-
04	750 N	584	-0-	-166	-0-	584 3	N	-0-			-0-
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 3	N	-0-			-0-
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	504 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5949 - 6531	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
03	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
06	990 N	971	-0-	-19	-0-	971 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6106 - 6696	
01	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1788 3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5956 - 6441	
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-			-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6002 - 6536	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6131 - 6524	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-
06	810 N	607	-0-	-203	-0-	607 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6032 - 7153	
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-			-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	245 3	N	-0-			-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-			-0-
04	360 N	144	-0-	-216	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657				
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
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOTO INC.		802636										
SOTO 16-1		WELL #: 1		RRCID -> 091784		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			148
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			148
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			148
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			148
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			148
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			148

STANOLIND OPERATING LLC		813995										
MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995														
MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A						
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-							46
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-							46
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-							46
04	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3	Y	-0-							46
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3	Y	-0-							46
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	236	3	Y	-0-							46

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-							60
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-							60
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-							60
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-							60
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-							60
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-							60

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-							15
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-							15
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-							15
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-							15
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-							15
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-							15

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630						
SUTTON				WELL #: 1501	RRCID -> 056957	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6450	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-		8
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3	Y	-0-		8
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-		8
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		8
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		8
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		8

SUTTON				WELL #: 102	RRCID -> 057510	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH 6476	PERF. N/A		
01	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3	Y	-0-		31
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489 3	Y	-0-		31
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		31
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-		31
05	527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3	Y	-0-		31
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-		31

SUTTON				WELL #: 1402	RRCID -> 057511	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A		
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3	Y	-0-		28
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113 3	Y	-0-		28
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		28
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	Y	-0-		28
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	Y	-0-		28
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		28

HOOVER "18"				WELL #: 1	RRCID -> 057614	COMPL. DATE 12/11/1974	TOTAL DEPTH 6560	PERF. N/A		
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		42
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		42
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-		42
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-		42
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-		42
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-		42

HOOVER "18"				WELL #: 2	RRCID -> 057615	COMPL. DATE 02/04/1974	TOTAL DEPTH 6575	PERF. N/A		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-		77
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		77
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		77
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3	Y	-0-		77
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	Y	-0-		77
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	Y	-0-		77

HOOVER "13"				WELL #: 1	RRCID -> 059040	COMPL. DATE 06/30/1974	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6389 - 6425		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-		37
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3	Y	-0-		37
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	Y	-0-		37
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 3	Y	-0-		37
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	Y	-0-		37
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3	Y	-0-		37

HOOVER "13"				WELL #: 2	RRCID -> 060145	COMPL. DATE 11/11/1974	TOTAL DEPTH 6636	PERF. N/A		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		35
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3	Y	-0-		35
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-		35
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		35
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		35
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	Y	-0-		35

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630											
SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
M	O	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
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	3	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364			
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	Y	-0-		62
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3	Y	-0-		62
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	Y	-0-		62
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	Y	-0-		62
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		62
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		62

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	Y	-0-		170
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3	Y	-0-		170
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		170
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	Y	-0-		170
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		170
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		170

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	Y	-0-		28
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	3	Y	-0-		28
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		28
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	Y	-0-		28
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		28
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	3	Y	-0-		28

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-		47
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		47
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		47
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		47
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		47
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		47

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		34
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	Y	-0-		34
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3	Y	-0-		34
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3	Y	-0-		34
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-		34
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		34

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A			
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON				WELL #: 1403	RRCID -> 091610	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 6308	- 6396		
M	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
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-		37
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134 3		Y	-0-		37
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-		37
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		Y	-0-		37
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		37
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-		37

SUTTON				WELL #: 1404	RRCID -> 091720	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6276	- 6393		
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		24
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	213 3		Y	-0-		24
03	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		Y	-0-		24
04	450 N	16	-0-	-434	-0-	16 3		Y	-0-		24
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-		24
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-		24

SUTTON				WELL #: 104	RRCID -> 148625	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6309	- 6416		
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		15
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 3		Y	-0-		15
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		15
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		15
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		15
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-		15

SUTTON				WELL #: 105	RRCID -> 148626	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 6447	PERF. 6193	- 6286		
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		27
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		27
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		27
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		27
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		27
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		27

SUTTON				WELL #: 803	RRCID -> 148629	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6123	- 6227		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		12
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		12
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		12
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		12
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		12

SUTTON				WELL #: 1405	RRCID -> 148821	COMPL. DATE 02/08/1994	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6257	- 6414		
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		48
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		48
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		48
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		48
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		48
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		48

SUTTON				WELL #: 1503	RRCID -> 149124	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5966	- 6358		
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		Y	-0-		17
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		17
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		17
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		17
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		Y	-0-		17
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3		Y	-0-		17

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5800 - 6266		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		527 N	370	-0-	-157	-0-	370 3			Y	-0-			21
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3			Y	-0-			21
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			Y	-0-			21
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			Y	-0-			21
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			Y	-0-			21
*06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			Y	-0-			21

HOOVER "13"				WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581		PERF. 6348 - 6454		
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			48
02		280 N	176	-0-	-104	-0-	176 3			Y	-0-			48
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			48
04		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3			Y	-0-			48
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-			48
06		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3			Y	-0-			48

HOOVER "18"				WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6181 - 6298		
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-			44
02		280 N	172	-0-	-108	-0-	172 3			Y	-0-			44
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3			Y	-0-			44
04		210 N	97	-0-	-113	-0-	97 3			Y	-0-			44
05		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 3			Y	-0-			44
*06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-			44

HOOVER "13"				WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6338 - 6472		
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3			Y	-0-			37
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			Y	-0-			37
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			Y	-0-			37
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			37
05		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3			Y	-0-			37
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			Y	-0-			37

HOOVER "18"				WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6287 - 6345		
01		589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3			Y	-0-			74
02		532 N	505	-0-	-27	-0-	505 3			Y	-0-			74
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			Y	-0-			74
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			Y	-0-			74
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			Y	-0-			74
06		660 N	553	-0-	-107	-0-	553 3			Y	-0-			74

HOOVER "13"				WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6285 - 6426		
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-			29
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	335 3			Y	-0-			29
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			Y	-0-			29
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-			29
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y	-0-			29
*06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			Y	-0-			29

SUTTON				WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6203 - 6292		
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3			Y	-0-			48
02		308 N	133	-0-	-175	-0-	133 3			Y	-0-			48
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3			Y	-0-			48
04		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3			Y	-0-			48
05		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3			Y	-0-			48
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			Y	-0-			48

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON				WELL #: 1407	RRCID -> 152568	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 6026	- 6378		
M	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
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		Y	-0-		45
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	409 3		Y	-0-		45
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		Y	-0-		45
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		45
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3		Y	-0-		45
06	450 N	228	-0-	-222	-0-	228 3		Y	-0-		45

SUTTON				WELL #: 1505	RRCID -> 152569	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6190	- 6335		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		35
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		35
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		35
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		35
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		35
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		35

SUTTON				WELL #: 1406	RRCID -> 152916	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 6222	- 6374		
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		23
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		23
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 3		Y	-0-		23
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		23
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 3		Y	-0-		23
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	273 3		Y	-0-		23

SUTTON				WELL #: 107	RRCID -> 157208	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 6032	- 6375		
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		32
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	476 3		Y	-0-		32
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		32
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		Y	-0-		32
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		32
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		32

SUTTON				WELL #: 1408	RRCID -> 157209	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6042	- 6387		
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		37
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		Y	-0-		37
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-		37
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		37
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3		Y	-0-		37
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		Y	-0-		37

SUTTON				WELL #: 1409	RRCID -> 157210	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6008	- 6340		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		21
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		21
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-		21
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		21
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3		Y	-0-		21
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		Y	-0-		21

SUTTON				WELL #: 1506	RRCID -> 157211	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5883	- 6275		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		16
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		16
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-		16
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		16
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-		16
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON				WELL #: 1410	RRCID -> 162488	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6030	- 6354	
M	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
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		16
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		16
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3	Y	-0-		16
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		16
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	3	Y	-0-		16
06	390 N	246	-0-	-144	-0-	246	3	Y	-0-		16

SUTTON				WELL #: 108	RRCID -> 162533	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6024	- 6364	
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3	Y	-0-		61
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	3	Y	-0-		61
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	Y	-0-		61
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		61
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		61
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		61

HOOVER "18"				WELL #: 9	RRCID -> 162639	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6210	- 6220	
01	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	3	Y	-0-		32
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		32
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-		32
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		32
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		32
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	Y	-0-		32

HOOVER "18"				WELL #: 10	RRCID -> 162640	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6285	- 6386	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		80
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		80
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		80
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		80
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		80
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		80

SUTTON				WELL #: 1508	RRCID -> 162641	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5952	- 6293	
01	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	3	Y	-0-		74
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		74
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		74
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-		74
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		74
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3	Y	-0-		74

SUTTON				WELL #: 1509	RRCID -> 162642	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5931	- 6304	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		48
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		48
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		48
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3	Y	-0-		48
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		48
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		48

SUTTON				WELL #: 1411	RRCID -> 167400	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6256	- 6400	
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	3	Y	-0-		48
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	294	3	Y	-0-		48
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	Y	-0-		48
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	Y	-0-		48
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-		48
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3	Y	-0-		48

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630						
SUTTON				WELL #: 1412	RRCID -> 167401	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6206	- 6368	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	55
02	420 N	298	-0-	-122	-0-	298 3		Y	-0-	55
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3		Y	-0-	55
04	420 N	189	-0-	-231	-0-	189 3		Y	-0-	55
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3		Y	-0-	55
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276 3		Y	-0-	55

HOOVER "13"				WELL #: 9	RRCID -> 167684	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6340	- 6464	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	43
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 3		Y	-0-	43
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	43
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-	43
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-	43
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-	43

SUTTON				WELL #: 110	RRCID -> 167688	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6567	PERF. 6290	- 6356	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	15
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	15
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	15
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-	15
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	15
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	15

SUTTON				WELL #: 804	RRCID -> 167689	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6088	- 6192	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-	45
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	45
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	45
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		Y	-0-	45
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		Y	-0-	45
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 3		Y	-0-	45

SUTTON				WELL #: 109	RRCID -> 167690	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 6050	- 6416	
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3		Y	-0-	20
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	370 3		Y	-0-	20
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	20
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	20
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-	20
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 3		Y	-0-	20

HOOVER "18"				WELL #: 12	RRCID -> 167692	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 6582	PERF. 6382	- 6414	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		Y	-0-	87
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-	87
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-	87
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		Y	-0-	87
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-	87
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	87

HOOVER "18"				WELL #: 14	RRCID -> 167693	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 6310	- 6392	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	43
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	43
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-	43
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		Y	-0-	43
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		Y	-0-	43
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	43

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630										
HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272		
M	O	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
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-	-0-	25
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	25
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-	-0-	25
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	25
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	25
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	Y	-0-	-0-	25

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442		
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-	-0-	136
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3	Y	-0-	-0-	136
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	Y	-0-	-0-	136
04	480 N	327	-0-	-153	-0-	327 3	Y	-0-	-0-	136
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	Y	-0-	-0-	136
06	420 N	241	-0-	-179	-0-	241 3	Y	-0-	-0-	136

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3	Y	-0-	-0-	51
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-	-0-	51
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	Y	-0-	-0-	51
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	Y	-0-	-0-	51
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	Y	-0-	-0-	51
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-	-0-	51

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	Y	-0-	-0-	34
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-	34
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	Y	-0-	-0-	34
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	34
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-	-0-	34
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	Y	-0-	-0-	34

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226		
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3	Y	-0-	-0-	27
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3	Y	-0-	-0-	27
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	Y	-0-	-0-	27
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	Y	-0-	-0-	27
05	403 N	204	-0-	-199	-0-	204 3	Y	-0-	-0-	27
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-	-0-	27

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286		
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-	-0-	69
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	423 3	Y	-0-	-0-	69
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 3	Y	-0-	-0-	69
04	630 N	269	-0-	-361	-0-	269 3	Y	-0-	-0-	69
05	465 N	232	-0-	-233	-0-	232 3	Y	-0-	-0-	69
06	570 N	392	-0-	-178	-0-	392 3	Y	-0-	-0-	69

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380		
01	558 N	343	-0-	-215	-0-	343 3	Y	-0-	-0-	37
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	37
03	558 N	277	-0-	-281	-0-	277 3	Y	-0-	-0-	37
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	Y	-0-	-0-	37
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3	Y	-0-	-0-	37
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3	Y	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED											08/07/2012				

HOOVER "13"		WELL #:		11	RRCID -> 173105	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6328 -	6450
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 3	Y	-0-		52
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-		52
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-		52
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-		52
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	Y	-0-		52
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		52

HOOVER "18"		WELL #:		16	RRCID -> 173106	COMPL. DATE 04/05/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6340 -	6416
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	Y	-0-		44
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		44
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	Y	-0-		44
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3	Y	-0-		44
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	Y	-0-		44
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	Y	-0-		44

HOOVER "18"		WELL #:		17	RRCID -> 173148	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6174 -	6264
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-		81
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220 3	Y	-0-		81
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-		81
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 3	Y	-0-		81
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	Y	-0-		81
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	140 3	Y	-0-		81

HOOVER "18"		WELL #:		18	RRCID -> 173149	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6152 -	6244
01	310 N	55	-0-	-255	-0-	55 3	Y	-0-		48
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		48
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		48
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		48
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		48
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #:		112	RRCID -> 176979	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6320 -	6404
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	Y	-0-		31
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212 3	Y	-0-		31
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		31
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		31
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	Y	-0-		31
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		21
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		21
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		21
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		Y	-0-		21
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		21
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-		21

SUTTON		WELL #:		1415	RRCID ->	176983	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6356
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-		65
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-		65
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		Y	-0-		65
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-		65
05	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	3		Y	-0-		65
06	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	3		Y	-0-		65

SUTTON		WELL #:		1512	RRCID ->	176984	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5990 - 6324
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
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
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3		Y	-0-		31
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-		31
03	589 N	338	-0-	-251	-0-	338	3		Y	-0-		31
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-		31
05	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3		Y	-0-		31
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-		31

HOOVER "18"		WELL #:		19	RRCID ->	177999	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6220 - 6314
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		Y	-0-		101
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	3		Y	-0-		101
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-		101
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		101
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-		101
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		101

THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		WELL #:		1	RRCID ->	030767	COMPL. DATE	05/12/1963	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7102 - 7160
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		Y	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V. I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		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

WELL #: 1		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465		PERF. N/A		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912		PERF. N/A		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9 Y	1		35
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		35
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9 Y	1		36
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118 2	3 9 Y	3	1 8	38
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		38
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		38

WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A		
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	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
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	Y	-0-	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	Y	-0-	-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-	-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	Y	-0-	-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-	-0-
06	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	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		
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2	Y	-0-	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2	Y	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	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		
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2	N	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9 Y	1	2 1 2
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	103	3	1 9 Y	1	1 1 2
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	3	1 9 Y	1	1 1 2
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	159	3	1 9 Y	1	1 1 2
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1 9 Y	1	1 1 2
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1 9 Y	1	1 1 2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819			
M	O	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	
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	143 3	9 9	Y	8	10 1		4
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1192 3	8 9	Y	7	6 1		5
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815 3	8 9	Y	7	8 1		4
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	105 3	8 9	Y	7	7 1		4
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	Y	7	7 1		4
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	551 3	6 9	Y	5	5 1		4

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919			
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948			
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936			
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		Y	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-			-0-
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216			
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 3	6 9	Y	5			16
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 3	2 9	Y	2	10 1		8
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	Y	1			9
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			9
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		Y	-0-			9
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 3	1 9	Y	1			10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641		
M	O	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	
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2075 3	9 9	Y	8	9 1	3
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478 3	8 9	Y	7	6 1	4
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574 3	8 9	Y	7	8 1	3
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369 3	8 9	Y	7	6 1	4
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2363 3	7 9	Y	6	7 1	3
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825 3	6 9	Y	5	5 1	3

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-		-0-
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	713 N	299	-0-	-414	-0-	297 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	750 N	381	-0-	-369	-0-	379 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	77 2	28 9	Y	25	55 1	30
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	79 2	40 9	Y	36		66
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	76 2	24 9	Y	22		88
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	74 2	31 9	Y	28	68 1	48
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	81 2	17 9	Y	15		63
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	78 2	28 9	Y	25		88

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	460 3	32 9	Y	29	33 1	9
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	392 3	28 9	Y	25	21 1	13
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	949 3	28 9	Y	25	28 1	10
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	436 3	26 9	Y	24	23 1	11
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	455 3	25 9	Y	23	23 1	11
06	810 N	529	-0-	-281	-0-	510 3	19 9	Y	17	18 1	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
M	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
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-	-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		Y	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-	-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071		
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-	-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		Y	-0-	-0-
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976		
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-	-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-	-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791		
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-	-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-	-0-
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	24 3	41 9	Y	37	120
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32 3	18 9	Y	16	58
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78 3	14 9	Y	13	71
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	14 3	1 9	Y	1	72
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	72
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24 3	7 9	Y	6	78

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218		
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608 3	4 9	Y	4	22
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 3	2 9	Y	2	10
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 3	3 9	Y	3	13
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052 3	1 9	Y	1	14
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 3	1 9	Y	1	15
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	Y	2	17

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292					
M	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
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	99	3	1	9	Y	1			9
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	3	1	7
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1			8
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			8
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			8
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	127	3	1	9	Y	1			9

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			10
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			10
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			10
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			10
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			10
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			10

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021					
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760					
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375					
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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					
01	1302 N	155	-0-	-1147	-0-	119	2	36	9	Y	33	70	1	36
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			36
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			36
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	36	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464					
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347				
M	O	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
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-		-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		-0-	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545				
01	403 N	31	-0-	-372	-0-	31	2	Y	-0-		-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442				
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668				
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	Y	-0-		-0-	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	Y	-0-		-0-	
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-		-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-		-0-	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	Y	-0-		-0-	
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756				
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	Y	-0-		-0-	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	Y	-0-		-0-	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	Y	-0-		-0-	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	Y	-0-		-0-	
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y	-0-		-0-	
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439				
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	845	3	7 9 Y	6	7 1	1	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7 9 Y	6	5 1	2	
03	868 N	797	-0-	-71	-0-	790	3	7 9 Y	6	6 1	2	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6 9 Y	5	5 1	2	
05	1054 N	899	-0-	-155	-0-	893	3	6 9 Y	5	5 1	2	
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	3	4 9 Y	4	4 1	2	

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014				
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	3	Y	-0-		2	
02	784 N	617	-0-	-167	-0-	617	3	Y	-0-		2	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1 9 Y	1		3	
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	642	3	3 9 Y	3		6	
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3	Y	-0-		6	
06	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3	Y	-0-		6	

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 6940 - 6990				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			66		
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			66		
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			66		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			66		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			66		
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			66		

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5855 - 5873				
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	Y	-0-			-0-		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-			-0-		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-		
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-			-0-		
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	Y	-0-			-0-		

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5854 - 6000				
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-		
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-			-0-		
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-			-0-		
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-			-0-		
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-		
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			-0-		

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5990 - 6021				
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	301	2	Y	29	65	1	34		
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	256	2	Y	44			78		
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	304	2	Y	27			105		
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	34	82	1	57		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	18	1	8	74		
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	31			105		

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5940 - 5980				
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-			-0-		
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			-0-		
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	Y	-0-			-0-		
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			-0-		
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	Y	-0-			-0-		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			-0-		

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396				
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2	Y	-0-			-0-		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-			-0-		
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	Y	-0-			-0-		
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2	Y	-0-			-0-		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-		
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			-0-		

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 6703 - 8933				
01	2387 X	1637	-0-	-750	-0-	1559	3	Y	71	70	1	9	8	34
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2369	3	Y	52	43	1	3	8	40
03	2263 N	1884	-0-	-379	-0-	1827	3	Y	52	55	1	5	8	32
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2414	3	Y	48	43	1	4	8	33
05	2697 N	1715	-0-	-982	-0-	1661	3	Y	49	42	1	9	8	31
06	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	1638	3	Y	31	28	1	7	8	27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920			
M	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
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	178	-0-	-634	-0-	177 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-			-0-
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964			
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		Y	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085			
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3		Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389			
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337 3		Y	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		Y	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		Y	-0-			-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		Y	-0-			-0-
*06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023			
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449 3	8 9	Y	7	8 1		1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136 3	7 9	Y	6	5 1		2
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122 3	8 9	Y	7	7 1		2
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1274 3	7 9	Y	6	6 1		2
05	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1237 3	7 9	Y	6	6 1		2
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1145 3	4 9	Y	4	5 1		1

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2363 3	3 9	Y	3	4 1		1
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1972 3	3 9	Y	3	2 1		2
03	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1769 3	3 9	Y	3	3 1		2
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2862 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
*06	3000 N	3635	-0-	635	635	3633 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134			
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-			-0-
03	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 3		Y	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		Y	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-			-0-
*06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HENNDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6418		- 9054		
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
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	832 3	24 9	Y	22	22 1	2 8	8		
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	771 3	19 9	Y	17	14 1	1 8	10		
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	956 3	19 9	Y	17	18 1	2 8	7		
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	784 3	18 9	Y	16	14 1	2 8	7		
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 3	15 9	Y	14	14 1	1 8	6		
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	941 3	10 9	Y	9	9 1	1 8	5		

HENNDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 6414		- 9338		
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-		
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		Y	-0-			-0-		
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-			-0-		
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		Y	-0-			-0-		
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-			-0-		
06	2190 N	1959	-0-	-231	-0-	1959 3		Y	-0-			-0-		

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6728		- 8816		
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781 3	2 9	Y	2	2 1		2		
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643 3	2 9	Y	2	1 1		3		
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 3	1 9	Y	1	2 1		2		
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543 3	1 9	Y	1	1 1		2		
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 3	1 9	Y	1	1 1		2		
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9	Y	1	1 1		2		

HENNDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 6401		- 9062		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-		
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-			-0-		

HENNDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6476		- 7060		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5895		- 5916		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-		
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-		
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-		
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-		
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-		

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5974		- 6378		
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-		
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			-0-		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-		
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			-0-		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-		
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-		

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE (NCT-B), V.I.		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 143780	COMPL. DATE 11/29/1992	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6122	-	6152					
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-				-0-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6949	-	7001					
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	3		Y	-0-				25
02	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3		Y	-0-				25
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		Y	-0-				25
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	299	3	13 9	Y	12				37
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	297	3	1 9	Y	1	1 8			37
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3		Y	-0-				37
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 6928	-	7017					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3 9	Y	3				24
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	276	3	7 9	Y	6				30
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7 9	Y	6				36
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3 9	Y	3				39
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4 9	Y	4	33 1	1 8		9
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	383	3	4 9	Y	4				13
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6512	-	8381					
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-				-0-
02	1204 N	1102	-0-	-102	-0-	1101	3	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-				-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		Y	-0-				-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-				-0-
06	1350 N	808	-0-	-542	-0-	808	3		Y	-0-				-0-
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 6918	-	7012					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-				-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-				-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-				-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1 9	Y	1	1 8			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-				-0-
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-				-0-
MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6164	-	6499					
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-				8
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-				8
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-				8
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-				8
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-				8
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-				8
PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5940	-	6405					
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-				-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	2		Y	-0-				-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-				-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-				-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	-0-	494	2		Y	-0-				-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-				-0-
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	512	2		Y	-0-				-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-				-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-				-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113						
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3	14	9	Y	13	58	1	10
02	1036 N	602	-0-	-434	-0-	-0-	593	3	9	9	Y	8			18
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3	11	9	Y	10			28
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	-0-	779	3	17	9	Y	15	1	8	42
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	7			49
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1			50

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999						
01	403 N	199	-0-	-204	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
06	540 N	244	-0-	-296	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823						
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	11	8	30
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			30
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			30
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	-0-	1	8	30
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			30
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-			30

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400						
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	81	9	Y	74	127	1	95
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3	68	9	Y	62			157
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3	78	9	Y	71	129	1	99
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3	75	9	Y	68			167
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3	73	9	Y	66	129	1	104
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	70	9	Y	64	123	1	45

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017						
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637						
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	215	-0-	-235	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892				
M	O	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
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			7
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	240 2		Y	-0-			7
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		Y	-0-			7
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			7
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			7
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019				
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			19
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226 3		Y	-0-			19
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			19
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			19
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			19
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			19

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356				
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	302 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	347 3	1 9	Y	1	1 8		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388				
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V. I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277						
01	899 N	98	-0-	-801	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	2	-0-	-810	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350						
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6514 - 7214						
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					2
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	96	3			Y	-0-					2
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					2
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					2

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7048 - 7125						
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6981 - 9012						
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	292	-0-	-158	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V. I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5921 - 6440						
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5944 - 6446						
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "E", V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5595 - 6315		
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 6525			PERF. 5905 - 5937		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6413 - 8798		
01	1054 N	654	-0-	-400	-0-	647	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	690	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5	4	1	1
05	1395 N	600	-0-	-795	-0-	596	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	522	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 6590			PERF. 5900 - 5934		
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993			TOTAL DEPTH 6595			PERF. 5879 - 6015		
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 6475			PERF. 5952 - 6339		
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5516 - 6254		
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2101	RRCID -> 146550	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5930	- 6382				
M	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
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5863	- 5956			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5943	- 5966			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-			-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2	N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5839	- 6306			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 146933	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6240	- 6290			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5996	- 6557			
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	475 2	19 9 N	17			107
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	389 2	58 9 N	53	113 1		47
03	620 N	501	-0-	-119	-0-	469 2	32 9 N	29			76
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	528 2	18 9 N	16			92
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	512 2	13 9 N	12			104
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 2	8 9 N	7			111

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5835	- 6284			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-	4 1		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	Y	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	2104	RRCID ->	147211	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5675 -	6384	
M	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
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		Y	-0-	6 1		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		Y	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		Y	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2		Y	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		Y	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		Y	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #:	12	RRCID ->	147212	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5990 -	6485	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 2		Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:	0902 U	RRCID ->	147560	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6476 -	6966	
01	744 N	643	-0-	-101	-0-		643 3		Y	-0-			14
02	672 N	593	-0-	-79	-0-		593 3		Y	-0-			14
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 3		Y	-0-			14
04	630 N	535	-0-	-95	-0-		534 3	1 9	Y	1	1 8		14
05	651 N	518	-0-	-133	-0-		518 3		Y	-0-			14
06	660 N	485	-0-	-175	-0-		485 3		Y	-0-			14

PIERCE-ARROW		WELL #:	4204	RRCID ->	147747	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5204 -	6264	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 2		Y	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		Y	-0-			-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-		507 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-		563 2		Y	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2		Y	-0-			-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2		Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #:	2106	RRCID ->	147916	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5836 -	6293	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		325 2	12 9	Y	11	8 1		22
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		319 2	7 9	Y	6			28
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		359 2	10 9	Y	9			37
04	330 N	253	-0-	-77	-0-		252 2	1 9	Y	1			38
05	372 N	336	-0-	-36	-0-		333 2	3 9	Y	3	1 8		40
06	360 N	310	-0-	-50	-0-		309 2	1 9	Y	1			41

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:	4	RRCID ->	148670	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	7010 -	7038	
01	3007 X	2475	-0-	-532	-0-		2465 3	10 9	N	9			144
02	2716 X	2188	-0-	-528	-0-		2180 3	8 9	N	7			151
03	2852 X	2473	-0-	-379	-0-		2470 3	3 9	N	3			154
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-		2293 3	8 9	N	7			161
05	2604 X	2500	-0-	-104	-0-		2492 3	8 9	N	7	1 8		167
06	2400 N	2352	-0-	-48	-0-		2344 3	8 9	N	7			174

HENDERSON STATE 3		WELL #:	1 U	RRCID ->	148727	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6544 -	9078	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3		Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 3		Y	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-		466 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-		424 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238							
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
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	11	1		31	
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	150	2	4	9	Y	4				35	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6				41	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1				42	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3				45	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1				46	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193							
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				-0-	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-	
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-				-0-	
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-				-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				-0-	
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-				-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297							
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	34	1		-0-	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				-0-	
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-				-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-	
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-				-0-	
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277							
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	48	1		-0-	
02	588 N	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-				-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-				-0-	
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-				-0-	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-				-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224							
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	5	1		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-				-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147							
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	6	1		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-				-0-	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-				-0-	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-				-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				-0-	
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445				
M	O	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
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		7
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		Y	-0-		7
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-		7
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-		7
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		7
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140				
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		Y	-0-		2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		2
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-		2
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		2
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		Y	-0-		2
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3		Y	-0-		2

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288				
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392	3		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1219	-0-	-125	-0-	1219	3		Y	-0-		-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3		Y	-0-		-0-
05	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3		Y	-0-		-0-
*06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114				
01	806 X	699	-0-	-107	-0-	699	3		Y	-0-		37
02	728 X	562	-0-	-166	-0-	562	3		Y	-0-		37
03	806 X	685	-0-	-121	-0-	681	3	4 9	Y	4		41
04	750 X	633	-0-	-117	-0-	622	3	11 9	Y	10		51
05	713 X	616	-0-	-97	-0-	614	3	2 9	Y	2		53
06	690 X	599	-0-	-91	-0-	599	3		Y	-0-		53

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038				
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3		Y	-0-		-0-
02	952 N	913	-0-	-39	-0-	913	3		Y	-0-		-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-		-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	3		Y	-0-		-0-
06	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547				
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-		-0-
02	560 N	265	-0-	-295	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-		-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762				
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID ->	152145	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6740 - 8633	
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
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3	Y	-0-			113
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3	Y	-0-			113
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			113
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-			113
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	3	Y	1	1	8	113
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	Y	-0-			113

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID ->	152146	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6057 - 6371	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-			8
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			8
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-			8
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			8
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-			8
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			8

MILLER B		WELL #: 15		RRCID ->	153144	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6201 - 6544	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-			7
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			7
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			7
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			7
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-			7
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-			7

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID ->	153186	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6759 - 8660	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID ->	153238	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7054 - 8986	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			5
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	3	Y	-0-			5
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-			5
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	-0-			5
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			5
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-			5

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID ->	153425	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5767 - 6264	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-			-0-
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID ->	153515	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5793 - 6214	
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2	Y	-0-	57	1	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5815 - 6222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2					-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2					-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6443 - 9002	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3					12
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3					12
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3					12
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	133 3	1 9	Y	1	8	12
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	8	12
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y			12

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447	
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	727 2		Y			9
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	655 2		Y			9
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	631 2		Y			9
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		Y			9
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y			9
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y			9

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6603 - 7100	
01	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	1115 3	24 9	Y	22		55
02	1176 X	847	-0-	-329	-0-	835 3	12 9	Y	11		66
03	1116 X	1101	-0-	-15	-0-	1089 3	12 9	Y	11		77
04	1110 X	968	-0-	-142	-0-	956 3	12 9	Y	11		88
05	1147 X	945	-0-	-202	-0-	943 3	2 9	Y	2		90
06	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	1033 3	4 9	Y	4		94

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y			7
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2		Y			7
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		Y			7
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y			7
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y			7
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y			7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		Y			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		Y			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y			-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y			-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N			-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N			-0-
04	1500 N	1161	-0-	-339	-0-	1161 3		N			-0-
05	1736 N	1188	-0-	-548	-0-	1188 3		N			-0-
06	1770 N	980	-0-	-790	-0-	980 3		N			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	1821	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	1497	3	Y	-0-			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	1836	3	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1590	-0-	-53	1590	3	Y	-0-			-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	1963	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832		
01	1174	N	1174	-0-	-0-	1167	3	7 9 Y	6	4 1	2 8	-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	1297	3	4 9 Y	4	3 1	1 8	-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	1384	3	4 9 Y	4	3 1	1 8	-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	1158	3	6 9 Y	5	3 1	2 8	-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	1311	3	7 9 Y	6	3 1	3 8	-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	1222	3	3 9 Y	3	2 1	1 8	-0-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 6879 - 9128		
01	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	3	Y	-0-			-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	1585	3	Y	-0-			-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	2021	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1496	-0-	-214	1496	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110	1657	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1172	-0-	-538	1172	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951		PERF. 6703 - 8778		
01	1761	N	1761	-0-	-0-	1750	3	11 9 Y	10	9 1	2 8	1
02	1546	N	1546	-0-	-0-	1538	3	8 9 Y	7	5 1	1 8	2
03	1749	N	1749	-0-	-0-	1741	3	8 9 Y	7	7 1	1 8	1
04	1710	N	1587	-0-	-123	1581	3	6 9 Y	5	5 1		1
05	1705	N	1631	-0-	-74	1624	3	7 9 Y	6	5 1	1 8	1
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	1711	3	4 9 Y	4	4 1	1 8	-0-

HENNDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 6971 - 9091		
01	543	N	543	-0-	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	364	-0-	-140	364	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	462	-0-	-158	462	3	Y	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	823	3	Y	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	995	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6941 - 7235		
01	1922	N	1675	-0-	-247	1675	3	Y	-0-			-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	1995	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	1984	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	1584	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1323	-0-	-599	1323	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1186	-0-	-674	1186	3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6786 - 6925		
01	1178	N	891	-0-	-287	891	3	Y	-0-			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	1662	3	Y	-0-			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	1297	3	Y	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	1121	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1065	-0-	-113	1065	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	970	3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6538 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	272	3	33	9	Y	30	51	1	47
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	273	3	28	9	Y	25			72
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	519	3	32	9	Y	29	53	1	48
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	Y	28			76
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	310	3	30	9	Y	27	52	1	51
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	347	3	29	9	Y	26	50	1	27

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 6487 - 9347			
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			30
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	408	3			Y	-0-			30
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			Y	-0-			30
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			Y	-0-			30
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			30
06	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	3			Y	-0-			30

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH		9308		PERF. 6601 - 9128			
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1169	3			Y	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			Y	-0-			-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 6541 - 6756			
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-			21
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			21
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			21
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			21
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-			21
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-			21

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9200		PERF. 6556 - 7116			
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			2
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-			2
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			Y	-0-			2
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-			2
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-			2
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			2

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH		8989		PERF. 6299 - 8817			
01	1333	X	1145	-0-	-188	-0-	1145	3			Y	-0-			29
02	1148	X	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			Y	-0-			29
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			Y	-0-			29
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	1009	3			Y	-0-			29
05	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			Y	-0-			29
06	1140	X	967	-0-	-173	-0-	967	3			Y	-0-			29

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH		9098		PERF. 6526 - 9074			
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	3	13	9	Y	12			91
02	1232	N	610	-0-	-622	-0-	580	3	30	9	Y	27			118
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	890	3	28	9	Y	25			143
04	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	1119	3	18	9	Y	16			159
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	Y	15	142	1	32
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	713	3	15	9	Y	14			46

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	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
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			Y	-0-		10
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1	1 8	10
03	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1064	3	1	9	Y	1		11
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	927	3			Y	-0-		11
05	1364 N	831	-0-	-533	-0-	831	3			Y	-0-		11
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1		12

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH		8455		PERF. 5980 - 6823	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-		6
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-		6
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-		6
04	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	3			Y	-0-		6
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-		6
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-		6

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH		7744		PERF. 6108 - 7518	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH		7015		PERF. N/A	
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	440	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	402	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-		-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-		-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH		7050		PERF. N/A	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-		-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2			N	-0-		-0-
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH		9450		PERF. N/A	
01	1054 N	845	-0-	-209	-0-	815	3	30	9	Y	27	121 1	25
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	737	3	20	9	Y	18		43
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	891	3	24	9	Y	22		65
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	766	3	36	9	Y	33		98
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	692	3	15	9	Y	14		112
06	900 N	728	-0-	-172	-0-	726	3	2	9	Y	2		114

HELBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH		7029		PERF. 5963 - 6895	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	883	2	141	9	N	128	180 1	72
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	918	2	152	9	N	138		210
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1028	2	144	9	N	131	183 1	158
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	837	2	125	9	N	114	180 1	92
05	1178 N	840	-0-	-338	-0-	733	2	107	9	N	97		189
06	1140 N	551	-0-	-589	-0-	503	2	48	9	N	44		233

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
HENNDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837				
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	
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9 9	Y	8	8 1	1 8	5
02	1456 N	1330	-0-	-126	-0-	1322	3	8 9	Y	7	5 1	1 8	6
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8 9	Y	7	6 1	1 8	6
04	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1257	3	7 9	Y	6	5 1	1 8	6
05	1488 N	1312	-0-	-176	-0-	1305	3	7 9	Y	6	5 1	1 8	6
06	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1150	3	4 9	Y	4	3 1	1 8	6

HENNDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858				
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2 9	Y	2	1 1		1
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2 9	Y	2	2 1		1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	Y	1	1 1		1
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1 9	Y	1	1 1		1
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1 9	Y	1	1 1		1

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962				
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654				
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975	3	9 9	Y	8	9 1		3
02	924 N	838	-0-	-86	-0-	831	3	7 9	Y	6	5 1		4
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	993	3	7 9	Y	6	7 1		3
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	903	3	7 9	Y	6	6 1		3
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	908	3	6 9	Y	5	6 1		2
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	921	3	4 9	Y	4	4 1		2

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431				
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373				
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970				
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	700	-0-	-200	-0-	700	3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	375 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4	3 1	1
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398 3	4 9	Y	4	4 1	1
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	336 3	4 9	Y	4	4 1	1
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	366 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	362 3	3 9	Y	3	3 1	1

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834			
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922			
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924 3	112 9	N	102	116 1	40
02	980	N	890	-0-	-90	-0-	795 3	95 9	N	86	74 1	52
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	922 3	98 9	N	89	100 1	41
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	843 3	92 9	N	84	81 1	44
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	850 3	91 9	N	83	83 1	44
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	847 3	69 9	N	63	65 1	42

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
01	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	5799 3	124 9	N	113	129 1	43
02	5628	X	5076	-0-	-552	-0-	4970 3	106 9	N	96	83 1	56
03	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5579 3	109 9	N	99	111 1	44
04	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	5352 3	103 9	N	94	90 1	48
05	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5370 3	101 9	N	92	93 1	47
06	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5203 3	77 9	N	70	73 1	44

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		Y	-0-		-0-
02	2744	X	2730	-0-	-14	-0-	2730 3		Y	-0-		-0-
03	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2749 3		Y	-0-		-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3		Y	-0-		-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		Y	-0-		-0-
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
M	O	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	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	192 3	283 9	N	257	295 1		99
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	248 3	244 9	N	222	190 1		131
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	204 3	244 9	N	222	251 1		102
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	268 3	229 9	N	208	201 1		109
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	189 3	218 9	N	198	201 1		106
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	188 3	142 9	N	129	144 1		91

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718			
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	970 3	67 9	N	61	70 1		24
02	1008 N	889	-0-	-119	-0-	832 3	57 9	N	52	45 1		31
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1020 3	58 9	N	53	60 1		24
04	990 N	899	-0-	-91	-0-	843 3	56 9	N	51	49 1		26
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	882 3	55 9	N	50	50 1		26
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	871 3	42 9	N	38	39 1		25

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	2115	-0-	-165	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	2189 3		N	-0-			-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216			
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1291 3	18 9	N	16			124
02	1232 N	1125	-0-	-107	-0-	1110 3	15 9	N	14			138
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1308 3	25 9	N	23			161
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1194 3	24 9	N	22			183
05	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1206 3	31 9	N	28	186 1		25
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1196 3	15 9	N	14			39

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788			
01	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1811 3	37 9	N	34	38 1		13
02	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1560 3	30 9	N	27	24 1		16
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1847 3	29 9	N	26	30 1		12
04	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1673 3	28 9	N	25	24 1		13
05	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1625 3	25 9	N	23	23 1		13
06	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	1738 3	15 9	N	14	16 1		11

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979			
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	887 3	91 9	N	83	92 1		32
02	896 N	834	-0-	-62	-0-	761 3	73 9	N	66	57 1		41
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	898 3	69 9	N	63	73 1		31
04	960 N	879	-0-	-81	-0-	814 3	65 9	N	59	57 1		33
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	828 3	61 9	N	55	56 1		32
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	832 3	36 9	N	33	39 1		26

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820			
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1327 3	41 9	N	37			186
02	1288 N	1227	-0-	-61	-0-	1202 3	25 9	N	23	179 1		30
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1211 3	21 9	N	19			49
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1266 3	25 9	N	23	1 8		71
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1224 3	17 9	N	15			86
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1142 3	17 9	N	15			101

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
MONTGOMERY 1				WELL #:	1	RRCID ->	037117	COMPL. DATE	09/04/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6572 - 6767	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTGOMERY 2				WELL #:	1	RRCID ->	037804	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6242 - 6697	
01		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	857	3	N	-0-	-0-
02		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	520	3	N	-0-	-0-
03		720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	408	3	N	-0-	-0-
04		592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	364	3	N	-0-	-0-
05		899 N	507	-0-	-392	-0-	-0-	204	1	303	3	N	-0-	-0-
06		690 N	293	-0-	-397	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	049673	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	63
02		252 N	193	-0-	-59	-0-	-0-	193	2			N	-0-	63
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	208	2			N	-0-	63
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	2			N	-0-	63
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	63
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	63

MONTGOMERY, C. C. "1"				WELL #:	2	RRCID ->	070427	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6043 - 6239	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"				WELL #:	1	RRCID ->	070428	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"				WELL #:	1	RRCID ->	070430	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"				WELL #:	3	RRCID ->	074022	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-
04		480 N	425	-0-	-55	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	434	2			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2			-0-
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			-0-
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	579	2			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
01	837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2			-0-
02	644 N	532	-0-	-112	-0-	532	2			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			-0-
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965													
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20	2		N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-				-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-		54	1	235	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		50	1	134	3	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		67	1	166	3	N	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-		60	1	126	3	N	-0-			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-		60	1	113	3	N	-0-			-0-
06	240 N	86	-0-	-154	-0-		86	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425							
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		36	2			N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212							
01	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	2			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2			N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-		172	2			N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2			N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-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							
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-		257	2			N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-		293	2			N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327							
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-			-0-
03	403 N	239	-0-	-164	-0-		239	2			N	-0-			-0-
04	450 N	150	-0-	-300	-0-		150	2			N	-0-			-0-
05	372 N	145	-0-	-227	-0-		145	2			N	-0-			-0-
06	240 N	116	-0-	-124	-0-		116	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365							
01	279 N	236	-0-	-43	-0-		236	2			N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-			-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-		158	2			N	-0-			-0-
05	713 N	200	-0-	-513	-0-		200	2			N	-0-			-0-
06	450 N	158	-0-	-292	-0-		158	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757			
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	68	1	88 3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	81	1	149 3	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	127	1	221 3	N	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	65	1	87 3	N	-0-		-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425			
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	2		N	-0-		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065			
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775								
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412								
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590								
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368								
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218			
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
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756			
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	81	1	178	3	N	-0-	-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	74	1	169	3	N	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	3	N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	119	1	715	3	N	-0-	-0-
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703			
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	88	1	238	3	N	-0-	-0-
02	504 N	223	-0-	-281	-0-	79	1	144	3	N	-0-	-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	91	1	120	3	N	-0-	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	162	1	259	3	N	-0-	-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	199	1	296	3	N	-0-	-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572			
01	589 N	228	-0-	-361	-0-	65	1	163	3	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	N	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	3	N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	3	N	-0-	-0-
06	810 N	567	-0-	-243	-0-	567	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374			
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-		-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-		-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198		
M	O	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	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420		
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-	
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	443 2	N	-0-		-0-	
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377		
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64 1	683 3	N	-0-		-0-
02	896 N	655	-0-	-241	-0-	60 1	595 3	N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	75 1	777 3	N	-0-		-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	99 1	569 3	N	-0-		-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	112 1	769 3	N	-0-		-0-
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	80 1	48 3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	74 1	48 3	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	83 1	28 3	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	88 1	94 3	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	76 1	97 3	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742		
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	81 1	199 3	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74 1	269 3	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	87 1	270 3	N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	85 1	479 3	N	-0-		-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	93 1	572 3	N	-0-		-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955		
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

01		93 N	72	-0-	-21	-0-	65	1	7	3	N	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	54	1	7	3	N	-0-			-0-
03		93 N	43	-0-	-50	-0-	29	1	14	3	N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			-0-
02		448 N	295	-0-	-153	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
06		540 N	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

01		992 N	131	-0-	-861	-0-	80	1	51	3	N	-0-			-0-
02		532 N	133	-0-	-399	-0-	74	1	59	3	N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	74	1	55	3	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	3	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-			-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

01		1085 N	709	-0-	-376	-0-	686	3	23	9	N	21			41
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	774	3	15	9	N	14			55
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1364	3	33	9	N	30			85
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	3	29	9	N	26			111
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	3	21	9	N	19			130
06		1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1213	2	26	9	N	24			154

TXP, INCORPORATED 875395
PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05		837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-			-0-
06		780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED MONTGOMERY 4		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 875395		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694							
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
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					48
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	692	2	9	9	N	8					56
03	1023 N	679	-0-	-344	-0-	664	2	15	9	N	14					70
04	840 N	666	-0-	-174	-0-	648	2	18	9	N	16					86
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	657	2	21	9	N	19					105
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	N	18					123

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145							
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164							
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084							
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612							
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					61
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					73
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	387	2	14	9	N	13					86
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	148	2	13	9	N	12					98
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	N	13					111
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	210	2	14	9	N	13					124

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720							
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. 29		//CONT.// //CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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
				WELL #: 6	RRCID -> 208193	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6078	-	6306						
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-					-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-					-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
05		868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2		N	-0-					-0-
06		870 N	683	-0-	-187	-0-	683	2		N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY HENDERSON, EVELYN			877099													
		WELL #: 1	RRCID -> 032399	COMPL. DATE 02/19/1964	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A										
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-				-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-				-0-
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	14	1	341	3	N	-0-				-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	N	-0-				-0-
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-				-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W.			WELL #: 3	RRCID -> 044616	COMPL. DATE 05/08/1968	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A									
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-				-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	14	1	121	3	N	-0-				-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-				-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-				-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-				-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W.			WELL #: 2	RRCID -> 047766	COMPL. DATE 12/27/1967	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A									
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	N	-0-				-0-
02		504 N	415	-0-	-89	-0-	14	1	401	3	N	-0-				-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	N	-0-				-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-				-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	678	3	N	-0-				-0-
*06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"			WELL #: 303	RRCID -> 079762	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6434	-	6545							
01		806 N	663	-0-	-143	-0-	16	1	647	2	Y	-0-				88
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	2	Y	-0-				88
03		868 N	823	-0-	-45	-0-	16	1	807	2	Y	-0-				88
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	-0-				88
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	16	1	777	2	Y	-0-				88
06		810 N	757	-0-	-53	-0-	15	1	742	2	Y	-0-				88

CHILDRESS 22			WELL #: 2	RRCID -> 086859	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5874	-	5888							
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-				-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-				-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-				-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-				-0-
05		465 N	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	2	N	-0-				-0-
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	15	1	354	2	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898						
M	O	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	BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	581	2	N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-			-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-			-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873						
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
02	280 N	110	-0-	-170	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744						
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	873	3	N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	805	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	691	-0-	-332	-0-	-0-	16	1	675	3	N	-0-			-0-
04	870 N	516	-0-	-354	-0-	-0-	15	1	501	3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	921	3	N	-0-			-0-
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	860	3	N	-0-			-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000						
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-			-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217						
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	945	3	N	-0-			161
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	899	3	N	-0-			161
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	-0-	16	1	1052	3	N	-0-			161
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1022	3	N	-0-			161
05	1023 N	949	-0-	-74	-0-	-0-	16	1	933	3	N	-0-			161
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	-0-	15	1	869	3	N	-0-			161

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864						
01	806 N	16	-0-	-790	-0-	-0-	16	1			N	-0-			188
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			188
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	16	1	3	9	N	3	3	8	188
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	1			N	-0-			188
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	16	1	2	9	N	2			190
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	15	1	1	9	N	1	181	1	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
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
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	740	-0-	-44	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976		
01	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	16	1	N	3		188
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	14	1	N	-0-		188
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	16	1	N	10	174 1	24
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	11	1	N	2		26
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		26
06	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	15	1	N	-0-		26

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211		
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	186	-0-	-155	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
PIERCE STATE "106"			WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	16 1	65 2	N	-0-				-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	14 1	48 2	N	-0-				-0-
03		248 N	83	-0-	-165	-0-	16 1	67 2	N	-0-				-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	15 1	72 2	N	-0-				-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 1	46 2	N	-0-				-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	15 1	44 2	N	-0-				-0-

PIERCE "44" A			WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014				
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	32 2	N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	14 1	28 2	N	-0-				-0-
03		186 N	47	-0-	-139	-0-	16 1	31 2	N	-0-				-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	15 1	30 2	N	-0-				-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	16 1	31 2	N	-0-				-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	15 1	24 2	N	-0-				-0-

ROBERTSON "5"			WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469				
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	16 1	616 3	N	-0-				133
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	12 1	508 3	N	-0-				133
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	16 1	700 3	N	6				139
							7 9							
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	15 1	652 3	N	6				145
							7 9							
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	16 1	623 3	N	7				152
							8 9							
06		690 N	628	-0-	-62	-0-	15 1	613 3	N	-0-				152

PIERCE, V.I. "2"			WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222				
01		496 N	416	-0-	-80	-0-	16 1	400 2	N	-0-				-0-
02		504 N	254	-0-	-250	-0-	14 1	240 2	N	-0-				-0-
03		744 N	309	-0-	-435	-0-	16 1	293 2	N	-0-				-0-
04		390 N	15	-0-	-375	-0-	15 1		N	-0-				-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 2	N	-0-				-0-
06		300 N	164	-0-	-136	-0-	15 1	149 2	N	-0-				-0-

HENDERSON 8			WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932				
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	16 1	368 3	Y	2				18
							2 9							
02		364 N	315	-0-	-49	-0-	14 1	301 3	Y	-0-				18
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1	390 3	Y	1	1 8			18
							1 9							
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	352 3	Y	1				19
							1 9							
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	Y	2				21
							2 9							
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	15 1	337 3	Y	-0-				21

PIERCE 43			WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 5882 - 6361	
M	O	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	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16 1	537 2	N	-0-	19	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14 1	535 2	N	-0-	19	
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	16 1	538 2	N	-0-	19	
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	15 1	509 2	N	-0-	19	
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	16 1	580 2	N	-0-	19	
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	15 1	550 2	N	-0-	19	

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	16 1	195 3	N	-0-	194	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-	15	179 1
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	16 1	211 3	N	-0-	15	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	N	-0-	15	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	N	-0-	15	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	15 1	187 3	N	-0-	15	

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5916 - 6468	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1	378 2	Y	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	Y	-0-	-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 2	Y	-0-	-0-	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-	-0-	
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	Y	-0-	-0-	

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6026 - 6258	
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	11 1	23 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	14	-0-	-378	-0-	14 1		N	-0-	-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	16 1	706 2	N	-0-	-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 2	N	-0-	-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	-0-	-0-	
06	690 N	387	-0-	-303	-0-	15 1	372 2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5863 - 6311	
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 1		N	-0-	60	
02	224 N	14	-0-	-210	-0-	14 1		N	-0-	60	
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 1		N	-0-	60	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N	-0-	60	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-	60	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N	-0-	60	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5989 - 6034	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	N	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	N	-0-	-0-	
03	527 N	339	-0-	-188	-0-	16 1	323 2	N	-0-	-0-	
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	15 1	312 2	N	-0-	-0-	
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	16 1	181 2	N	-0-	-0-	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	15 1	161 2	N	-0-	-0-	

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 5987 - 6502	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	16 1	215 2	N	-0-	-0-	
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	14 1	197 2	N	-0-	-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	16 1	488 2	N	-0-	-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	N	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	268	-0-	-212	-0-	15 1	253 2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY PIERCE 44 "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6026 - 6052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	16	1	428	2	N	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	14	1	341	2	N	-0-		-0-
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	16	1	381	2	N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-		-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	15	1	348	2	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6852 - 6930			
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	16	1	529	3	Y	1		14
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	14	1	421	3	Y	1		15
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	16	1	562	3	Y	-0-		15
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	Y	1		16
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	3		19
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	15	1	494	3	Y	-0-		19

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 6900 - 6960			
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	2		20
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	14	1	485	3	Y	1		21
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	Y	1	1 8	21
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	3	Y	1		22
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	Y	2		24
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	15	1	642	3	Y	-0-		24

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6382 - 6446			
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	N	-0-		-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	14	1	71	2	N	-0-		-0-
03	310 N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	2	N	-0-		-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	2	N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6136 - 6563			
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	16	1	342	3	N	12		127
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	13	9	315	3	N	11		138
03	558 N	381	-0-	-177	-0-	12	1	340	3	N	23		161
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	14		175
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	9	359	3	N	15		190
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	16	1	285	3	N	10		200
						17	9						
						15	1						
						11	9						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
UNIVERSITY 14-31				WELL #:	1	RRCID ->	098956	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7086 - 7130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2	N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HENDERSON 23				WELL #:	1	RRCID ->	037386	COMPL. DATE	08/13/1965	TOTAL DEPTH	9576	PERF. N/A
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON 23				WELL #:	3	RRCID ->	137980	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6378 - 6966
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	167 1	286 3	N	-0-		-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	151 1	445 3	N	-0-		-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	148 1	417 3	N	-0-		-0-
04		450 N	201	-0-	-249	-0-	54 1	147 3	N	-0-		-0-
05		620 N	145	-0-	-475	-0-	49 1	96 3	N	-0-		-0-
06		540 N	230	-0-	-310	-0-	83 1	147 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23				WELL #:	5	RRCID ->	170725	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6694 - 6982
01		775 N	597	-0-	-178	-0-	220 1	377 3	N	-0-		-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	198 1	585 3	N	-0-		-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	230 1	648 3	N	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	269 1	733 3	N	-0-		-0-
05		868 N	761	-0-	-107	-0-	257 1	504 3	N	-0-		-0-
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	293 1	521 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23				WELL #:	7	RRCID ->	170728	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 6447 - 6752
01		465 N	358	-0-	-107	-0-	132 1	226 3	N	-0-		-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	119 1	352 3	N	-0-		-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	138 1	389 3	N	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	161 1	440 3	N	-0-		-0-
05		527 N	408	-0-	-119	-0-	138 1	270 3	N	-0-		-0-
06		510 N	290	-0-	-220	-0-	104 1	186 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23				WELL #:	2	RRCID ->	171641	COMPL. DATE	12/26/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 8680
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960		
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
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	70 1	121 3	N	-0-	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	64 1	187 3	N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	73 1	208 3	N	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	86 1	234 3	N	-0-	-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	145 1	285 3	N	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	90 1	159 3	N	-0-	-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548			
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
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593			
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667			
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				9452220										
HENDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

HUNT-MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			6
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			6
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			6
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-			6
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			6
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-			6

HENDERSON				WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-

MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			8
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			8
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			8
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	-0-			9
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			9
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	-0-			15

MILLER				WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450				
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			6
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	-0-			8
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	-0-			14
04	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	2			Y	-0-			14
05	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-			14
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	-0-			15

MILLER				WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453				
01	1240 N	468	-0-	-772	-0-	468	2			Y	-0-			10
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	602	2	4	9	Y	-0-			14
03	1085 N	119	-0-	-966	-0-	117	2	2	9	Y	-0-			16
04	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2			Y	-0-			16
05	682 N	230	-0-	-452	-0-	230	2			Y	-0-			16
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	Y	-0-			17

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496				
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	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			42
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			42
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	Y	-0-			42
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			42
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-			42
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-			42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			27
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	516	2	N	11			38
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	N	7			45
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	N	3			48
05	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	2	N	-0-			48
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	103	2	N	3			51

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			32
02	280 N	166	-0-	-114	-0-	160	2	Y	5			37
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	64	2	Y	4			41
04	330 N	124	-0-	-206	-0-	123	2	Y	1			42
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	Y	-0-			42
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	4			46

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659				
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			18
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			18
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			18
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2	Y	-0-			18
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			18
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2	Y	-0-			18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658				
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-			36
02	448 N	279	-0-	-169	-0-	270	2	Y	8			44
03	434 N	11	-0-	-423	-0-	10	2	Y	1			45
04	480 N	193	-0-	-287	-0-	191	2	Y	2			47
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2	Y	-0-			47
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	4			51

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802				
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
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
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-		30
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		30
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		30
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		30
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-		30
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-		30

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403		
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	Y	-0-		58
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9 9 Y	8		66
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	257	2	1 9 Y	1		67
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		67
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		67
06	240 N	47	-0-	-193	-0-	47	2	Y	-0-		67

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324		
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493		
01	651 N	345	-0-	-306	-0-	345	2	N	-0-		160
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569	2	N	-0-		160
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		160
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		160
05	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2	N	-0-		160
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		160

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		190
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2	N	-0-		190
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		190
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		190
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		190
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372		
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	Y	-0-		8
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3 9 Y	3		11
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-		11
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-		11
05	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2	Y	-0-		11
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		11

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	733	2	28 9 N	25		149
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	674	2	50 9 N	45		194
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	906	2	68 9 N	62		256
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2	N	-0-		256
05	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2	N	-0-		256
06	630 N	548	-0-	-82	-0-	542	2	6 9 N	5	112 1	149

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	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-		-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*06		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "104"				WELL #:	1	RRCID ->	137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 5936 - 6597
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-		-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*06		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "103"				WELL #:	1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6110 - 6138
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-		26
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		26
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		26
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		26
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		26
*06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		26

OZONA (CANYON SAND, OIL)				67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
BEAN, VADA				WELL #:	1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6106 - 6745
*11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
*05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
HELBING 23				WELL #:	1	RRCID ->	213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6331 - 6900
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	294 2	51 9	N	46		195
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	279 2	21 9	N	19	179 1	35
03		341 N	269	-0-	-72	-0-	230 2	39 9	N	35		70
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	280 2	46 9	N	42		112
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	290 2	42 9	N	38		150
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	255 2	35 9	N	32		182

HELBING 23				WELL #:	6	RRCID ->	213021	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6304 - 6919
01		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-		-0-
02		392 N	288	-0-	-104	-0-	288 2		N	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
06		450 N	322	-0-	-128	-0-	322 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

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

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092				
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
*11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-		-0-
*12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-		-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893				
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036				
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136				
*11	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	3		N	-0-		-0-
*12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742				
*11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
*12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3441 - 3461	
M	O	GAS PROD	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
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3		N	-0-		-0-
*12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 2449 - 2500	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 3314 - 6527	
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93		226
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	170 1	137
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90		403
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90		493
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110	176 1	73
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81		154
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	175 1	60
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121	
01	496 #	406	-0-	-90	-0-		406 2		Y	-0-		-0-
02	448 #	373	-0-	-75	-0-		373 2		Y	-0-		-0-
03	434 #	404	-0-	-30	-0-		404 2		Y	-0-		-0-
04	420 #	412	-0-	-8	-0-		412 2		Y	-0-		-0-
*05	448 R	448	-0-	-0-	-0-		448 2		Y	-0-		-0-
*06	448 R	448	-0-	-0-	-0-		448 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	157267	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 3147 - 3168	
01	651 #	573	-0-	-78	-0-		573 2		Y	-0-		-0-
02	560 #	536	-0-	-24	-0-		536 2		Y	-0-		-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-		598 2		Y	-0-		-0-
04	570 #	554	-0-	-16	-0-		554 2		Y	-0-		-0-
*05	566 R	566	-0-	-0-	-0-		566 2		Y	-0-		-0-
*06	636 R	636	-0-	-0-	-0-		636 2		Y	-0-		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 252131												
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
01		1736 #	1621	-0-	-115	-0-	1621	2				-0-
02		1540 #	1350	-0-	-190	-0-	1350	2				-0-
03		1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				-0-
04		1560 #	1497	-0-	-63	-0-	1497	2				-0-
05		1612 #	1592	-0-	-20	-0-	1592	2				-0-
06		1560 #	1512	-0-	-48	-0-	1512	2				-0-

MONTGOMERY E												
WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTGOMERY A												
WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106												
01		558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2				-0-
02		504 #	496	-0-	-8	-0-	496	2				-0-
03		558 #	553	-0-	-5	-0-	553	2				-0-
04		540 #	524	-0-	-16	-0-	524	2				-0-
05		558 #	542	-0-	-16	-0-	542	2				-0-
06		540 #	513	-0-	-27	-0-	513	2				-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
UNION PACIFIC												
67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
253404												
WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OZONA (ELLENBURGER)												
DCP OPERATING COMPANY, LP												
UNION PACIFIC												
67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
195959												
WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON, J. CLEO												
MEADOWS "4"												
855610												
WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WILSON SYSTEMS, INC. 930380
 COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	148	-0-	148	1932	148	2			N	-0-			48
02	2063	131	-0-	-1932	-0-	131	2			N	-0-			48
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			48
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			48
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			48
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			48

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

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

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

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

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
 OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 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

01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

01	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M	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
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			23
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			23
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			23
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			23

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	248 N	228	-0-	-20	-0-	5	1	Y	4	5	1	1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	4	1	Y	4	4	1	1
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	6	1	Y	4	4	1	1
*04	240 N	223	-0-	-17	-0-	5	1	Y	4	4	1	1
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	5	1	Y	4	4	1	1
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	4	1	Y	3	3	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	217 N	183	-0-	-34	-0-	4	1	Y	4	5	1	1
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	3	1	Y	4	4	1	1
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	Y	4	4	1	1
*04	180 N	153	-0-	-27	-0-	3	1	Y	4	4	1	1
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	3	1	Y	4	4	1	1
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	3	1	Y	3	3	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

01	279 N	231	-0-	-48	-0-	5	1	Y	10	12	1	2
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	4	1	Y	12	11	1	3
03	248 N	20	-0-	-228	-0-	11	3	Y	8	9	1	2
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	12	11	1	3
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	10	11	1	2
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	12	10	1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 034890		COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	5	1	246	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	194	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	330 N	233	-0-	-97	-0-	5	1	215	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	5	1	203	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	8	7	1	3
						9	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 037535		COMPL. DATE 11/01/1965			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A					
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	4	1	157	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
02	336 N	9	-0-	-327	-0-	9	3			Y	-0-	1	1	-0-
						4	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
						1	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	8	5	1	3
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 048037		COMPL. DATE 03/13/1970			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A					
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	10	1	413	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	9	1	447	3	Y	11	9	1	4
						12	9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 049172		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A					
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	622	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	11	1	488	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	14	1	557	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	Y	16	13	1	6
						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 #:		5	RRCID -> 050242			COMPL. DATE	04/16/1971	TOTAL DEPTH	6494 PERF. N/A	
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

01	527 N	514	-0-	-13	-0-	12 1	485 3	Y		15	17 1		3
						17 9							
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	10 1	442 3	Y		15	14 1		4
						17 9							
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	9 1	364 3	Y		13	13 1		4
						14 9							
*04	510 N	502	-0-	-8	-0-	10 1	475 3	Y		15	15 1		4
						17 9							
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	12 1	504 3	Y		14	15 1		3
						15 9							
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10 1	525 3	Y		16	13 1		6
						18 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #:		6	RRCID -> 050465			COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	6562 PERF. N/A	

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 1	555 3	Y		17	19 1		3
						19 9							
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12 1	527 3	Y		16	15 1		4
						18 9							
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 1	557 3	Y		15	15 1		4
						17 9							
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12 1	557 3	Y		16	16 1		4
						18 9							
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	12 1	536 3	Y		14	15 1		3
						15 9							
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	11 1	530 3	Y		11	10 1		4
						12 9							

KINCAID, A. R. TRUST -D-			WELL #:		6	RRCID -> 050531			COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	6443 PERF. N/A	

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7 1	269 3	Y		6	8 1		1
						7 9							
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	269 3	Y		8	7 1		2
						9 9							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 1	277 3	Y		7	7 1		2
						8 9							
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	298 3	Y		8	8 1		2
						9 9							
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	286 3	Y		7	7 1		2
						8 9							
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6 1	298 3	Y		7	6 1		3
						8 9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #:		2	RRCID -> 050674			COMPL. DATE	06/30/1971	TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A	

01	341 N	204	-0-	-137	-0-	5 1	186 3	Y		12	15 1		2
						13 9							
02	308 N	32	-0-	-276	-0-	1 1	25 3	Y		5	6 1		1
						6 9							
03	341 N	30	-0-	-311	-0-	1 1	26 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
*04	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		Y		-0-	1 1		-0-
						1 1	30 3	Y		-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1		Y		-0-			-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942		
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	14
						15	9				16
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	Y	14
						17	9				1
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	624	3	Y	14
						15	9				1
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	15
						17	9				1
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	14
						15	9				1
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	724	3	Y	16
						18	9				1

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207		
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	15	1	596	3	Y	13
						14	9				15
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	14
						17	9				1
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	13	1	535	3	Y	13
						14	9				1
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	714	3	Y	15
						17	9				1
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	14
						15	9				1
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	8	1	390	3	Y	11
						12	9				1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298		
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	733	3	Y	15
						17	9				17
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	16
						18	9				1
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	590	3	Y	15
						17	9				1
*04	750 N	621	-0-	-129	-0-	12	1	591	3	Y	16
						18	9				1
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	13	1	583	3	Y	14
						15	9				1
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	Y	16
						18	9				1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	12 1	478 3	Y	17	19 1		3
						19 9						
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	9 1	417 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	12 1	464 3	Y	15	15 1		4
						17 9						
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	472 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	11 1	459 3	Y	14	15 1		3
						15 9						
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	7 1	363 3	Y	14	12 1		5
						15 9						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288			
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	21 1	863 3	Y	17	19 1		3
						19 9						
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18 1	788 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1	852 3	Y	14	14 1		4
						15 9						
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	18 1	858 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	868 N	604	-0-	-264	-0-	13 1	577 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	16 1	793 3	Y	3	5 1		1
						3 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	32 1	1293 3	Y	14	15 1		3
						15 9						
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	23 1	1057 3	Y	15	14 1		4
						17 9						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22 1	903 3	Y	12	13 1		3
						13 9						
*04	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	23 1	1110 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	24 1	1047 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	22 1	1110 3	Y	16	13 1		6
						18 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	24 1	976 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	20 1	885 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	24 1	976 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	20 1	938 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	22 1	952 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	19 1	947 3	Y	11	10 1		4
						12 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346		
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
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	12 1	477 3	Y	13	13 1	3
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	14 9	353 3	Y	11	11 1	3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	374 3	Y	11	11 1	3
*04	450 N	381	-0-	-69	-0-	12 9	360 3	Y	12	12 1	3
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	9 1	370 3	Y	9	10 1	2
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10 9	419 3	Y	11	9 1	4
						8 1					
						12 9					
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	12 1	474 3	Y	10	11 1	2
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	11 9	338 3	Y	12	11 1	3
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	8 1	274 3	Y	7	8 1	2
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	13 9	509 3	Y	12	11 1	3
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 1	445 3	Y	10	11 1	2
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	8 9	394 3	Y	11	9 1	4
						11 1					
						10 1					
						11 9					
						8 1					
						12 9					
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365		
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15 1	634 3	Y	17	19 1	3
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	19 9	526 3	Y	16	15 1	4
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	12 1	562 3	Y	15	15 1	4
*04	660 N	593	-0-	-67	-0-	18 9	563 3	Y	16	16 1	4
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	14 1	579 3	Y	14	15 1	3
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17 9	558 3	Y	13	11 1	5
						12 1					
						18 9					
						14 1					
						17 9					
						13 1					
						15 9					
						11 1					
						14 9					
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363		
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	17 1	699 3	Y	19	22 1	4
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21 9	644 3	Y	19	18 1	5
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	14 1	708 3	Y	18	18 1	5
*04	720 N	691	-0-	-29	-0-	21 9	655 3	Y	20	20 1	5
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	18 1	512 3	Y	17	18 1	4
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	20 9	551 3	Y	16	14 1	6
						14 1					
						22 9					
						12 1					
						19 9					
						11 1					
						18 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	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	EOM BALANCE				
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:	10	RRCID ->	132616	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6196 - 6368
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	27 1 19 9	1107 3	Y	17	18 1	3
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	923 3	Y	16	15 1	4
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	24 1 15 9	947 3	Y	14	14 1	4
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	988 3	Y	16	16 1	4
05	1054 N	946	-0-	-108	-0-	21 1 15 9	910 3	Y	14	15 1	3
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	968 3	Y	16	13 1	6
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:	13	RRCID ->	132636	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6176 - 6306
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	10 1 14 9	407 3	Y	13	15 1	3
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10 1 17 9	464 3	Y	15	14 1	4
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	412 3	Y	12	13 1	3
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 1 18 9	403 3	Y	16	15 1	4
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	7 1 12 9	296 3	Y	11	12 1	3
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	7 1 17 9	365 3	Y	15	12 1	6
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:	11	RRCID ->	132960	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6156 - 6315
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	20 1 17 9	801 3	Y	15	17 1	3
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	845 3	Y	15	14 1	4
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	21 1 14 9	826 3	Y	13	13 1	4
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	901 3	Y	15	15 1	4
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	18 1 15 9	795 3	Y	14	15 1	3
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	18 1 18 9	917 3	Y	16	13 1	6
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:	5	RRCID ->	133056	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6193 - 6422
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	13 1 11 9	530 3	Y	10	12 1	2
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	546 3	Y	12	11 1	3
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	14 1 11 9	558 3	Y	10	10 1	3
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	586 3	Y	12	12 1	3
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	567 3	Y	10	11 1	2
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11 1 13 9	575 3	Y	12	10 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		5	RRCID ->	134811	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6160 - 6294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	387 3	Y	13	14 1	3	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 9	351 3	Y	8	9 1	2	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8 1	374 3	Y	8	8 1	2	
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	9 1	380 3	Y	8	8 1	2	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9 9	383 3	Y	8	8 1	2	
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 9	371 3	Y	7	6 1	3	

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	135022	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6016 - 7832

01	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	37 1	1530 3	Y	17	19 1	3	
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	19 9	1428 3	Y	16	15 1	4	
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	32 1	1591 3	Y	15	15 1	4	
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	18 9	1528 3	Y	16	16 1	4	
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	40 1	1554 3	Y	14	15 1	3	
06	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	17 9	1517 3	Y	16	13 1	6	

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	136766	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6200 - 7967

01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	32 1	1951 3	Y	16	20 1	3	
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	18 9	2167 3	Y	20	18 1	5	
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	22 9	2061 3	Y	16	17 1	4	
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	51 1	2168 3	Y	11	12 1	3	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	18 9	2038 3	Y	7	8 1	2	
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46 1	1879 3	Y	8	7 1	3	

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		12-U	RRCID ->	136853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6200 - 6357

01	2263 N	1903	-0-	-360	-0-	12 9	1841 3	Y	15	19 1	3	
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	45 1	2037 3	Y	19	17 1	5	
03	2263 N	1975	-0-	-288	-0-	21 9	1911 3	Y	15	16 1	4	
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	47 1	2376 3	Y	20	19 1	5	
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	17 9	2286 3	Y	18	19 1	4	
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	50 1	2177 3	Y	19	16 1	7	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6166 - 7902	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	32 1	17	19 1		3	
						19 9					
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	26 1	13	13 1		3	
						14 9					
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	32 1	12	12 1		3	
						13 9					
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	26 1	12	12 1		3	
						13 9					
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	29 1	11	11 1		3	
						12 9					
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	24 1	11	10 1		4	
						12 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6198 - 7951	
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	12 1	9	10 1		2	
						10 9					
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	17 1	15	13 1		4	
						17 9					
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18 1	13	13 1		4	
						14 9					
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	15	15 1		4	
						17 9					
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	16 1	14	15 1		3	
						15 9					
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13 1	16	13 1		6	
						18 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7931	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	16	17 1		3	
						18 9					
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9 1	16	15 1		4	
						18 9					
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	11 1	8	10 1		2	
						9 9					
*04	480 N	456	-0-	-24	-0-	9 1	8	8 1		2	
						9 9					
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10 1	8	8 1		2	
						9 9					
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	11 1	7	6 1		3	
						8 9					

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6204 - 7920	
01	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	38 1	16	20 1		3	
						18 9					
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	36 1	20	18 1		5	
						22 9					
03	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	40 1	16	17 1		4	
						18 9					
*04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	38 1	20	19 1		5	
						22 9					
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	40 1	18	19 1		4	
						20 9					
*06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35 1	19	16 1		7	
						21 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	16 1	656 3	Y	13	14 1	3
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	14 9	591 3	Y	11	11 1	3
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	13 1	619 3	Y	11	11 1	3
*04	660 N	650	-0-	-10	-0-	12 9	624 3	Y	12	12 1	3
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	15 1	604 3	Y	10	11 1	2
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12 9	627 3	Y	12	10 1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290			
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	15 1	624 3	Y	9	9 1	2
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	10 9	536 3	Y	7	7 1	2
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	12 1	249 3	Y	4	5 1	1
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8 9	464 3	Y	7	6 1	2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	6 1	435 3	Y	7	7 1	2
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4 9	358 3	Y	4	4 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365			
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	10 9	493 3	Y	16	18 1	3
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	18 9	405 3	Y	13	13 1	3
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9 1	564 3	Y	15	14 1	4
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14 9	545 3	Y	16	16 1	4
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	14 1	415 3	Y	11	12 1	3
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	17 9	567 3	Y	15	12 1	6

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450			
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 1	368 3	Y	9	9 1	2
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 9	361 3	Y	7	7 1	2
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	378 3	Y	7	7 1	2
*04	360 N	350	-0-	-10	-0-	8 9	334 3	Y	8	8 1	2
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	9 1	217 3	Y	5	6 1	1
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	7 1	321 3	Y	8	6 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	142948	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6157 -	6359	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		527 N	512	-0-	-15	-0-	12 1	486 3	Y	13	14 1			3
							14 9							
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	10 1	428 3	Y	11	11 1			3
							12 9							
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	12 1	463 3	Y	11	11 1			3
							12 9							
*04		510 N	483	-0-	-27	-0-	10 1	460 3	Y	12	12 1			3
							13 9							
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	11 1	465 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	9 1	451 3	Y	12	10 1			4
							13 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	143077	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6279 -	7996	

01		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	25 1	1043 3	Y	8	9 1			2
							9 9							
02		1008 N	992	-0-	-16	-0-	21 1	963 3	Y	7	7 1			2
							8 9							
03		1116 N	868	-0-	-248	-0-	21 1	839 3	Y	7	7 1			2
							8 9							
*04		1050 N	836	-0-	-214	-0-	17 1	810 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
05		1085 N	998	-0-	-87	-0-	22 1	967 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
*06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	18 1	921 3	Y	7	6 1			3
							8 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		6	RRCID ->	143300	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6167 -	6294	

01		682 N	671	-0-	-11	-0-	16 1	641 3	Y	13	14 1			3
							14 9							
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	13 1	575 3	Y	11	11 1			3
							12 9							
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	15 1	612 3	Y	12	12 1			3
							13 9							
*04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	13 1	638 3	Y	12	12 1			3
							13 9							
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	15 1	647 3	Y	11	11 1			3
							12 9							
*06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	13 1	636 3	Y	11	10 1			4
							12 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	143301	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6181 -	6334	

01		403 N	376	-0-	-27	-0-	9 1	352 3	Y	14	13 1			3
							15 9							
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	11 1	473 3	Y	14	13 1			4
							15 9							
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	19 1	751 3	Y	15	15 1			4
							17 9							
*04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	17 1	814 3	Y	16	16 1			4
							18 9							
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	14 1	589 3	Y	14	15 1			3
							15 9							
*06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	16 1	798 3	Y	16	13 1			6
							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		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346	
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
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	26 1	17	19 1	3
						19 9			
02	1036 N	997	-0-	-39	-0-	21 1	16	15 1	4
						18 9			
03	1147 N	699	-0-	-448	-0-	17 1	9	11 1	2
						10 9			
*04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	22 1	16	14 1	4
						18 9			
05	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	22 1	14	15 1	3
						15 9			
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	20 1	16	13 1	6
						18 9			
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15 1	11	12 1	2
						12 9			
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	11 1	12	11 1	3
						13 9			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12 1	8	9 1	2
						9 9			
*04	600 N	522	-0-	-78	-0-	11 1	12	11 1	3
						13 9			
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	12 1	10	11 1	2
						11 9			
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	10 1	9	8 1	3
						10 9			
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	9	9 1	2
						10 9			
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	4 1	7	7 1	2
						8 9			
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	7	7 1	2
						8 9			
*04	240 N	217	-0-	-23	-0-	4 1	8	8 1	2
						9 9			
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	5 1	7	7 1	2
						8 9			
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 1	7	6 1	3
						8 9			
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828	
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30 1	11	12 1	2
						12 9			
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	21 1	12	11 1	3
						13 9			
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21 1	11	11 1	3
						12 9			
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18 1	12	12 1	3
						13 9			
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	20 1	11	11 1	3
						12 9			
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	17 1	11	10 1	4
						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 #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	32 1	1323 3	Y	16	18 1	3
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	18 9	1196 3	Y	16	15 1	4
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	27 1	1225 3	Y	15	15 1	4
*04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	18 9	1273 3	Y	16	16 1	4
05	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	30 1	1236 3	Y	14	15 1	3
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	17 9	1257 3	Y	16	13 1	6
						27 1					
						18 9					
						29 1					
						15 9					
						25 1					
						18 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310		
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	13 1	551 3	Y	17	19 1	3
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 9	534 3	Y	13	13 1	3
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	12 1	535 3	Y	11	11 1	3
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14 9	572 3	Y	12	12 1	3
05	589 N	405	-0-	-184	-0-	13 1	387 3	Y	8	9 1	2
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	12 9	640 3	Y	11	9 1	4
						9 1					
						9 9					
						13 1					
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330		
01	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	29 1	1191 3	Y	17	19 1	3
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	19 9	1243 3	Y	16	15 1	4
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	28 1	1432 3	Y	15	15 1	4
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	18 9	1410 3	Y	16	16 1	4
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	36 1	1384 3	Y	12	13 1	3
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	17 9	1384 3	Y	11	10 1	4
						30 1					
						18 9					
						32 1					
						13 9					
						28 1					
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334		
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	41 1	1664 3	Y	21	24 1	4
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	23 9	1541 3	Y	19	18 1	5
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	34 1	1733 3	Y	19	19 1	5
*04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	21 9	1732 3	Y	20	20 1	5
05	1736 N	961	-0-	-775	-0-	43 1	926 3	Y	13	15 1	3
06	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	21 9	1233 3	Y	17	14 1	6
						37 1					
						22 9					
						21 1					
						14 9					
						25 1					
						19 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

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

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1638	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
*04	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	37	1	1762	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
05	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	39	1	1672	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
*06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	34	1	1731	3	Y	16	13	1	6
						18	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

01	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	44	1	1811	3	Y	19	22	1	4
						21	9							
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	19	18	1	5
						21	9							
03	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	43	1	1752	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	3	Y	20	19	1	5
						22	9							
05	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	42	1	1802	3	Y	18	19	1	4
						20	9							
*06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1749	3	Y	19	16	1	7
						21	9							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	360 N	350	-0-	-10	-0-	7	1	331	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	8	1	344	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	7	1	340	3	Y	9	8	1	3
						10	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	24 1	989 3	Y	14	16 1				3
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	15 9	994 3	Y	15	14 1				4
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	22 1	1008 3	Y	13	13 1				4
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	17 9	1045 3	Y	15	15 1				4
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	25 1	1037 3	Y	14	15 1				3
*06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	14 9	1108 3	Y	16	13 1				6

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043														
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	28 1	1153 3	Y	8	9 1				2
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	9 9	1033 3	Y	7	7 1				2
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	23 1	1118 3	Y	8	8 1				2
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	8 9	1106 3	Y	8	8 1				2
05	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	28 1	1063 3	Y	8	8 1				2
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	9 9	1109 3	Y	7	6 1				3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082														
01	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	23 1	1991 3	Y	16	20 1				3
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	49 1	2023 3	Y	20	18 1				5
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	18 9	1986 3	Y	15	16 1				4
*04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	45 1	2174 3	Y	20	19 1				5
05	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	22 9	1938 3	Y	17	18 1				4
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	46 1	2178 3	Y	19	16 1				7

KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250														
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	244 3	Y	4	4 1				1
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 9	225 3	Y	4	4 1				1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5 1	226 3	Y	3	3 1				1
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 9	253 3	Y	4	4 1				1
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	239 3	Y	4	4 1				1
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	4 9	229 3	Y	3	3 1				1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	396 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 1	320 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9 1	346 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7 1	349 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	8 1	348 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7 1	349 3	Y	9	8 1	3
						10 9					

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234			
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	12 1	513 3	Y	15	17 1	3
						17 9					
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11 1	510 3	Y	15	14 1	4
						17 9					
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	11 1	426 3	Y	13	13 1	4
						14 9					
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13 1	605 3	Y	15	15 1	4
						17 9					
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	13 1	555 3	Y	14	15 1	3
						15 9					
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11 1	575 3	Y	16	13 1	6
						18 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 1	449 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	404 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
*04	420 N	411	-0-	-9	-0-	8 1	390 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	7 1	290 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	431 3	Y	10	8 1	4
						11 9					

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254			
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	19 1	794 3	Y	13	15 1	3
						14 9					
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	Y	15	14 1	4
						17 9					
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	20 1	807 3	Y	12	13 1	3
						13 9					
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19 1	896 3	Y	16	15 1	4
						18 9					
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	20 1	852 3	Y	14	15 1	3
						15 9					
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	17 1	876 3	Y	16	13 1	6
						18 9					

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 #: 19		RRCID -> 147559		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	13 1	526 3	Y	14	16 1	3
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15 9	553 3	Y	15	14 1	4
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	12 1	524 3	Y	12	13 1	3
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17 9	591 3	Y	13	13 1	3
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 1	570 3	Y	10	11 1	2
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	11 9	578 3	Y	12	10 1	4
						13 9					
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 20		RRCID -> 149664		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346		
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	10 1	414 3	Y	10	12 1	2
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11 9	411 3	Y	12	11 1	3
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	9 1	423 3	Y	10	10 1	3
*04	420 N	403	-0-	-17	-0-	13 9	383 3	Y	11	11 1	3
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	8 1	438 3	Y	10	11 1	2
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12 9	417 3	Y	12	10 1	4
						10 1					
						11 9					
						8 1					
						13 9					
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 22		RRCID -> 149669		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314		
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	9 1	377 3	Y	10	12 1	2
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	11 9	367 3	Y	12	11 1	3
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	8 1	379 3	Y	10	10 1	3
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 9	385 3	Y	12	12 1	3
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	9 1	300 3	Y	9	10 1	2
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11 9	425 3	Y	10	8 1	4
						10 9					
						8 1					
						11 9					
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	121 3	Y	10	12 1	2
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 9	117 3	Y	12	11 1	3
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	119 3	Y	10	10 1	3
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 9	124 3	Y	12	12 1	3
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	3 1	99 3	Y	9	10 1	2
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 9	135 3	Y	11	9 1	4
						3 1					
						12 9					

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 #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	16	1	665	3	Y	15	17	1	3
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	17	9	646	3	Y	15	14	1	4
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	14	1	560	3	Y	12	13	1	3
*04	690 N	678	-0-	-12	-0-	13	9	646	3	Y	16	15	1	4
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	14	1	692	3	Y	14	15	1	3
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	15	9	670	3	Y	16	13	1	6
						13	1							
						18	9							
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364					
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	4	1	148	3	Y	11	13	1	2
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	12	9	168	3	Y	12	11	1	3
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	4	1	146	3	Y	10	10	1	3
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	9	179	3	Y	12	12	1	3
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	4	1	176	3	Y	11	11	1	3
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	9	184	3	Y	11	10	1	4
						4	1							
						12	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988					
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1025	3	Y	10	10	1	2
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	9	979	3	Y	12	11	1	3
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	10	10	1	3
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	13	9	798	3	Y	12	12	1	3
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	23	1	703	3	Y	9	10	1	2
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	9	1004	3	Y	11	9	1	4
						17	1							
						13	9							
						20	1							
						12	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID -> 152100		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354					
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	9	1	369	3	Y	9	11	1	2
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	9	367	3	Y	7	7	1	2
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	8	1	371	3	Y	7	7	1	2
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	9	391	3	Y	8	8	1	2
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	8	1	359	3	Y	8	8	1	2
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	9	9	364	3	Y	7	6	1	3
						8	1							
						7	1							
						8	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	517	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	9	1	389	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	425	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
*04	450 N	435	-0-	-15	-0-	9	1	417	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	10	1	412	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	8	1	403	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707														
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	766	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	16	13	1	6
						18	9							
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082														
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	718	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	20	1	797	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	869	3	Y	8	6	1	3
						9	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 #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	15 9	1 9	623	3	Y	8 9 1	2
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	12 8	1 9	536	3	Y	7 7 1	2
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	677	3	Y	8 8 1	2
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	709	3	Y	8 8 1	2
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	692	3	Y	8 8 1	2
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	11 6	1 9	551	3	Y	5 5 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	4 4	1 9	184	3	Y	4 5 1	1
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	4 4	1 9	181	3	Y	4 4 1	1
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	5 4	1 9	189	3	Y	4 4 1	1
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	181	3	Y	4 4 1	1
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	4 4	1 9	194	3	Y	4 4 1	1
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	185	3	Y	3 3 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986			
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	13 9	1 9	550	3	Y	8 9 1	2
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	11 8	1 9	507	3	Y	7 7 1	2
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	14 9	1 9	558	3	Y	8 8 1	2
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	556	3	Y	8 8 1	2
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	13 9	1 9	544	3	Y	8 8 1	2
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	561	3	Y	7 6 1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948			
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	37 21	1 9	1503	3	Y	19 22 1	4
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	1489	3	Y	19 18 1	5
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	38 21	1 9	1529	3	Y	19 19 1	5
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	1623	3	Y	20 20 1	5
05	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	37 23	1 9	1577	3	Y	21 21 1	5
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1574	3	Y	23 19 1	9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #:		9	RRCID ->	159839	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6300 -	8920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	434 N	398	-0-	-36	-0-	9 1	383 3	Y	5	5 1				1
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	6 9	316 3	Y	4	4 1				1
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7 1	395 3	Y	4	4 1				1
*04	390 N	377	-0-	-13	-0-	4 9	365 3	Y	4	4 1				1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10 1	375 3	Y	4	4 1				1
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	8 1	367 3	Y	3	3 1				1

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	22	RRCID ->	163260	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6201 -	6368
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	7 1	767 3	Y	13	14 1				3
02	756 N	676	-0-	-80	-0-	14 9	650 3	Y	11	11 1				3
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	12 9	809 3	Y	11	11 1				3
*04	780 N	764	-0-	-16	-0-	20 1	735 3	Y	12	12 1				3
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	12 9	712 3	Y	10	11 1				2
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	16 1	698 3	Y	8	7 1				3

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	23	RRCID ->	163262	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6208 -	6328
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	14 1	569 3	Y	17	18 1				3
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	19 9	440 3	Y	16	15 1				4
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	10 1	378 3	Y	14	14 1				4
*04	540 N	435	-0-	-105	-0-	18 9	408 3	Y	16	16 1				4
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	9 1	408 3	Y	14	15 1				3
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15 9	392 3	Y	16	13 1				6

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	9	RRCID ->	163264	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6375 -	6422
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	8 1	798 3	Y	17	19 1				3
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	19 9	708 3	Y	16	15 1				4
03	837 N	795	-0-	-42	-0-	16 1	759 3	Y	15	15 1				4
*04	810 N	794	-0-	-16	-0-	18 9	760 3	Y	16	16 1				4
05	837 N	756	-0-	-81	-0-	19 1	724 3	Y	14	15 1				3
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	17 9	724 3	Y	16	13 1				6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	9 1	358 3	Y	9	9 1	2
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	10 9	411 3	Y	7	7 1	2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9 1	400 3	Y	7	7 1	2
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8 9	472 3	Y	8	8 1	2
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	10 1	366 3	Y	7	7 1	2
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	9 9	417 3	Y	7	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308		
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	13 1	541 3	Y	11	12 1	2
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12 9	550 3	Y	12	11 1	3
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	12 1	515 3	Y	10	10 1	3
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	13 9	596 3	Y	11	11 1	3
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	13 1	549 3	Y	10	11 1	2
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11 9	574 3	Y	9	8 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314		
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	7 1	292 3	Y	11	12 1	2
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	12 9	261 3	Y	11	10 1	3
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	Y	10	10 1	3
*04	300 N	290	-0-	-10	-0-	12 9	272 3	Y	11	11 1	3
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	7 1	282 3	Y	10	11 1	2
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 9	258 3	Y	8	7 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 165453		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284		
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	14 1	594 3	Y	10	12 1	2
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 9	588 3	Y	12	11 1	3
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	13 1	583 3	Y	10	10 1	3
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13 9	616 3	Y	11	11 1	3
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	14 1	599 3	Y	10	11 1	2
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 9	600 3	Y	9	8 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 #:		29	RRCID -> 165454			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	434 N	362	-0-	-72	-0-	8	1	342	3	Y	11	13	1	2
						12	9							
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	426	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	9	1	409	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	9	8	1	3
						10	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		30	RRCID -> 165455			COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327			

01	341 N	331	-0-	-10	-0-	8	1	309	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	6	1	259	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	7	1	272	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	330 N	305	-0-	-25	-0-	6	1	286	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	7	1	283	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	9	8	1	3
						10	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID -> 165456			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342			

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
*04	240 N	228	-0-	-12	-0-	5	1	214	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	4	1	178	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	8	6	1	3
						9	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID -> 165457			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344			

01	248 N	233	-0-	-15	-0-	5	1	214	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	4	1	197	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	6	1	223	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*04	240 N	220	-0-	-20	-0-	4	1	203	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	4	1	187	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	11	9	1	4
						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 #:		11	RRCID -> 167647			COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	403 N	270	-0-	-133	-0-	6	1	257	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
02	364 N	213	-0-	-151	-0-	5	1	205	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	Y	6	5	1	2
						7	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	25	RRCID -> 168300			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	11	1	486	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	9	1	444	3	Y	13	11	1	5
						14	9							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 168312			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
01	651 N	387	-0-	-264	-0-	9	1	364	3	Y	13	15	1	3
						14	9							
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	12	1	534	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	11	10	1	4
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	11	RRCID -> 169061			COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	16	1	676	3	Y	14	16	1	3
						15	9							
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	15	14	1	4
						17	9							
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	17	1	701	3	Y	13	13	1	4
						14	9							
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	13	1	675	3	Y	16	13	1	6
						18	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	Y	8	8	1	2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	9	282	3	Y	7	7	1	2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	8	8	1	2
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	9	288	3	Y	8	8	1	2
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	288	3	Y	8	8	1	2
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	9	9	283	3	Y	7	6	1	3
						6	1							
						8	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418					
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	10	1	428	3	Y	13	14	1	3
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	14	9	392	3	Y	11	11	1	3
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	9	1	431	3	Y	11	11	1	3
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	9	429	3	Y	12	12	1	3
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	11	1	429	3	Y	10	11	1	2
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	10	1	421	3	Y	9	8	1	3
						11	9							
						8	1							
						10	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420					
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	23	1	956	3	Y	17	19	1	3
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	19	9	866	3	Y	16	15	1	4
03	1023 N	883	-0-	-140	-0-	19	1	845	3	Y	15	15	1	4
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	18	9	980	3	Y	16	16	1	4
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	21	1	925	3	Y	14	15	1	3
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	17	9	870	3	Y	15	12	1	6
						15	9							
						17	1							
						17	9							
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010					
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	9	1	365	3	Y	11	13	1	2
02	448 N	143	-0-	-305	-0-	12	9	132	3	Y	7	7	1	2
03	465 N	150	-0-	-315	-0-	3	1	143	3	Y	3	4	1	1
*04	360 N	203	-0-	-157	-0-	8	9	195	3	Y	4	4	1	1
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	4	4	1	1
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3	9	365	3	Y	3	3	1	1
						4	9							
						7	1							
						3	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 177965			COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	19 1	800 3	Y	17	19 1		3
							19 9						
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	16 1	738 3	Y	16	15 1		4
							18 9						
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	21 1	846 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	17 1	823 3	Y	16	16 1		4
							18 9						
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	19 1	840 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	16 1	820 3	Y	16	13 1		6
							18 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		16	RRCID -> 177971			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330		

01		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	28 1	1156 3	Y	21	24 1		4
							23 9						
02		1092 N	1086	-0-	-6	-0-	23 1	1042 3	Y	19	18 1		5
							21 9						
03		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	28 1	1114 3	Y	19	19 1		5
							21 9						
*04		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	23 1	1100 3	Y	20	20 1		5
							22 9						
05		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	25 1	1084 3	Y	18	19 1		4
							20 9						
*06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22 1	1105 3	Y	19	16 1		7
							21 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		22	RRCID -> 177990			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205		

01		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	26 1	1061 3	Y	17	19 1		3
							19 9						
02		1092 N	986	-0-	-106	-0-	21 1	947 3	Y	16	15 1		4
							18 9						
03		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	25 1	1009 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
*04		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	22 1	1020 3	Y	16	16 1		4
							18 9						
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	25 1	1086 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	22 1	1119 3	Y	16	13 1		6
							18 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		23	RRCID -> 177992			COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110		

01		713 N	637	-0-	-76	-0-	15 1	613 3	Y	8	9 1		2
							9 9						
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	14 1	638 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
03		713 N	558	-0-	-155	-0-	13 1	536 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	14 1	683 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	16 1	671 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
*06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 1	582 3	Y	5	5 1		2
							6 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #:		12	RRCID -> 178496			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	25 1	1030 3	Y	21	24 1		4
							23 9						
02		980 N	963	-0-	-17	-0-	20 1	922 3	Y	19	18 1		5
							21 9						
03		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	25 1	1010 3	Y	18	18 1		5
							20 9						
*04		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	21 1	984 3	Y	20	20 1		5
							22 9						
05		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	23 1	988 3	Y	17	18 1		4
							19 9						
06		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	19 1	976 3	Y	19	16 1		7
							21 9						

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #:		20	RRCID -> 179799			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417	

01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	28 1	1133 3	Y	17	19 1		3
							19 9						
02		1120 N	1076	-0-	-44	-0-	23 1	1035 3	Y	16	15 1		4
							18 9						
03		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	27 1	1104 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
*04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24 1	1129 3	Y	16	16 1		4
							18 9						
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	25 1	1086 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	23 1	1151 3	Y	16	13 1		6
							18 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #:		13	RRCID -> 179925			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409	

01		372 N	348	-0-	-24	-0-	8 1	325 3	Y	14	16 1		3
							15 9						
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1	360 3	Y	15	14 1		4
							17 9						
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	9 1	344 3	Y	13	13 1		4
							14 9						
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	8 1	371 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 1	406 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	8 1	392 3	Y	16	13 1		6
							18 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #:		25	RRCID -> 180096			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263	

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	320 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	7 1	305 3	Y	15	14 1		4
							17 9						
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	7 1	290 3	Y	12	13 1		3
							13 9						
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 1	320 3	Y	16	15 1		4
							18 9						
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	7 1	304 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	6 1	304 3	Y	13	11 1		5
							14 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414		
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
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	12 1	500 3	Y	11	14 1	2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	12 9	409 3	Y	16	14 1	4
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	9 1	402 3	Y	12	13 1	3
*04	510 N	497	-0-	-13	-0-	18 9	469 3	Y	16	15 1	4
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	10 1	362 3	Y	13	14 1	3
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 9	497 3	Y	14	12 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994		
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	10 1	871 3	Y	17	19 1	3
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	19 9	790 3	Y	16	15 1	4
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	18 9	817 3	Y	15	15 1	4
*04	870 N	845	-0-	-25	-0-	20 1	810 3	Y	16	16 1	4
05	930 N	836	-0-	-94	-0-	17 9	802 3	Y	14	15 1	3
*06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	17 1	2483 3	Y	16	13 1	6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000		
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	26 1	1071 3	Y	16	18 1	3
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	18 9	992 3	Y	15	14 1	4
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	22 1	1049 3	Y	15	15 1	4
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	17 9	1002 3	Y	16	16 1	4
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	26 1	1026 3	Y	14	15 1	3
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	21 1	862 3	Y	16	13 1	6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21 1	874 3	Y	17	19 1	3
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	19 9	745 3	Y	13	13 1	3
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	17 1	792 3	Y	12	12 1	3
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	14 9	861 3	Y	12	12 1	3
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	20 1	811 3	Y	11	11 1	3
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	13 9	625 3	Y	11	10 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					
		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	30	1	1214	3	Y	16	18	1	3
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	18	9	1206	3	Y	16	15	1	4
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	3	Y	15	15	1	4
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	18	9	1235	3	Y	16	16	1	4
05	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	26	1	1232	3	Y	14	15	1	3
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	29	1	1229	3	Y	16	13	1	6
						15	9							
						24	1							
						18	9							
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110					
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	21	24	1	4
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	23	9	1485	3	Y	20	19	1	5
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1591	3	Y	19	19	1	5
*04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	22	9	2630	3	Y	20	20	1	5
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	1587	3	Y	18	19	1	4
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	21	9	1486	3	Y	19	16	1	7
						56	1							
						22	9							
						37	1							
						20	9							
						30	1							
						21	9							
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407					
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	18	1	721	3	N	14	16	1	3
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	15	9	682	3	N	15	14	1	4
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	15	1	727	3	N	13	13	1	4
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	17	9	727	3	N	15	15	1	4
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	18	1	729	3	N	14	15	1	3
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	N	16	13	1	6
						14	9							
						18	9							
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392					
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	15	1	596	3	Y	14	16	1	3
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15	9	621	3	Y	15	14	1	4
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	14	1	640	3	Y	14	14	1	4
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	17	9	623	3	Y	15	15	1	4
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	16	1	601	3	Y	14	15	1	3
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	15	9	522	3	Y	16	13	1	6
						13	1							
						17	9							
						14	1							
						15	9							
						10	1							
						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 #:		32	RRCID ->	225800	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6295 -	6386
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	

01	341 N	333	-0-	-8	-0-	8 1	310 3	Y		14	16 1		3
						15 9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	293 3	Y		17	16 1		4
						19 9							
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	7 1	280 3	Y		17	17 1		4
						19 9							
*04	330 N	302	-0-	-28	-0-	6 1	274 3	Y		20	19 1		5
						22 9							
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 1	330 3	Y		18	19 1		4
						20 9							
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6 1	289 3	Y		19	16 1		7
						21 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	43	RRCID ->	254466	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6171 - 8080

01	775 N	568	-0-	-207	-0-	13 1	537 3	Y		16	18 1		3
						18 9							
02	700 N	330	-0-	-370	-0-	7 1	305 3	Y		16	15 1		4
						18 9							
03	775 N	374	-0-	-401	-0-	9 1	348 3	Y		15	15 1		4
						17 9							
*04	540 N	324	-0-	-216	-0-	6 1	300 3	Y		16	16 1		4
						18 9							
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	7 1	295 3	Y		14	15 1		3
						15 9							
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	5 1	264 3	Y		15	12 1		6
						17 9							

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1				WELL #:	12	RRCID ->	254468	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6222 - 8084

01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	41 1	1682 3	Y		13	14 1		3
						14 9							
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	30 1	1330 3	Y		11	11 1		3
						12 9							
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	36 1	1451 3	Y		12	12 1		3
						13 9							
*04	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	32 1	1508 3	Y		12	12 1		3
						13 9							
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	31 1	1353 3	Y		11	11 1		3
						12 9							
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	29 1	1455 3	Y		11	10 1		4
						12 9							

C.E. DAVIDSON, JR. "B"				WELL #:	41	RRCID ->	259271	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6190 - 7974

01	775 N	752	-0-	-23	-0-	17 1	717 3	N		16	18 1		3
						18 9							
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	14 1	633 3	N		16	15 1		4
						18 9							
03	775 N	482	-0-	-293	-0-	11 1	456 3	N		14	14 1		4
						15 9							
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17 1	817 3	N		16	16 1		4
						18 9							
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	15 1	640 3	N		12	13 1		3
						13 9							
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16 1	794 3	N		15	12 1		6
						17 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	40	1	1630	3	Y	17	19	3
						19	9						
02	1596 N	1582	-0-	-14	-0-	34	1	1528	3	Y	18	17	4
						20	9						
03	1767 N	878	-0-	-889	-0-	21	1	839	3	Y	16	16	4
						18	9						
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	33	1	1584	3	Y	19	18	5
						21	9						
05	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	26	1	1107	3	Y	13	15	3
						14	9						
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	33	1	1670	3	Y	16	13	6
						18	9						

DAVIDSON, DAN 202345
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	1	4	9	N	4		173
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	345	1	4	9	N	4		177
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	357	1	8	9	N	7		184
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	1	1	9	N	1		185
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	1			N	-0-	174	11
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	1	3	9	N	3		14

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	Y	5		34
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5		39
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514	3	7	9	Y	6		45
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	Y	7		52
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5		57
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		57

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	12		25
						13	9						
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	5	21	9
						6	9						
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	6		15
						7	9						
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	6		21
						7	9						
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	5		26
						6	9						
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	17	1	284	2	Y	6	20	12
						7	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
COOKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036972		COMPL. DATE 09/07/1965		TOTAL DEPTH 6550		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	4			36
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	4	9	598	2	Y	10			46
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	9	663	2	Y	4			50
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	2			52
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	4	9	652	2	Y	1			53
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	34	1	616	2	Y	4	33	1	24
						2	9							
COOKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070013		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6665		PERF. N/A				
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	N	3			106
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	3	9	664	2	N	10			116
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	N	19			135
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11	9	719	2	N	14			149
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	32			181
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	15	9	659	2	N	22			203
						40	1							
						35	9							
						38	1							
						24	9							
CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629		PERF. N/A				
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			91
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	2			93
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	9	181	2	Y	3			96
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			96
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	10			106
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	9	185	2	Y	14			120
						9	1							
						15	9							
CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 9032		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	1	-0-	1	57	1	1			Y	-0-	1	1	-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	58	1	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	59	1	1			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	60	1	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	61	1	1			Y	-0-			-0-
*06	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-			-0-

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

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
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	4			36
						4	9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	10			46
						11	9							
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	4			50
						4	9							
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2			52
						2	9							
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	1			53
						1	9							
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	21	1	337	2	Y	4	33	1	24
						4	9							

 CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-			91
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	2			93
						2	9							
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	3			96
						3	9							
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			96
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	10			106
						11	9							
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	Y	14			120
						15	9							

 CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	52			130
						57	9							
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	14	70	1	74
						15	9							
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	760	2	Y	12			86
						13	9							
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	37	1	737	2	Y	16			102
						18	9							
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	28			130
						31	9							
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	38	1	710	2	Y	10	114	1	26
						11	9							

 COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	Y	2			62
						2	9							
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	-0-			62
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	4			66
						4	9							
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	3			69
						3	9							
*05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	2	Y	46			115
						51	9							
06	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	75	1	1234	2	Y	4			119
						4	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

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

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	13		32
						14	9						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	8	28 1	12
						9	9						
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	Y	7		19
						8	9						
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	8		27
						9	9						
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	5		32
						6	9						
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	33	1	643	2	Y	8	25 1	15
						9	9						

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	13		32
						14	9						
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	8	28 1	12
						9	9						
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	7		19
						8	9						
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	22	1	299	2	Y	8		27
						9	9						
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	5		32
						6	9						
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	22	1	300	2	Y	8	25 1	15
						9	9						

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	52		130
						57	9						
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	14	70 1	74
						15	9						
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	12		86
						13	9						
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	24	1	520	2	Y	16		102
						18	9						
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	28		130
						31	9						
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	25	1	508	2	Y	10	114 1	26
						11	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	N	-0-	147
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	N	-0-	147
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	1	148
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	7	155
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	N	26	181
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	22	1	477	2	N	8	189
						9	9					
CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13		32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	28 1	12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	25 1	15
CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458				
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	33	84
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	8	44 1
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	7	55
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	37	1	697	2	Y	10	65
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	16	81
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	38	1	667	2	Y	7	72 1
						8	9					16
COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508				
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	1	49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-	49
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	3	52
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	3	55
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	36	91
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	3	94
						3	9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	62 1	1299 2	Y	9			65
02	1400 X	1262	-0-	-138	-0-	10 9						
03	1457 X	1294	-0-	-163	-0-	64 1	1176 2	Y	20			85
04	1320 X	1091	-0-	-229	-0-	22 9						
05	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	71 1	1214 2	Y	8			93
06	1350 X	1126	-0-	-224	-0-	9 9						
						67 1	1018 2	Y	5			98
						6 9						
						72 1	1223 2	Y	1			99
						1 9						
						69 1	1046 2	Y	10	67 1		42
						11 9						

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9 1	402 2	Y	26			111
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 9						
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10 1	402 2	Y	16	83 1		44
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18 9						
*05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	Y	26			70
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 9						
						10 1	428 2	Y	22			92
						24 9						
						11 1	441 2	Y	4			96
						4 9						
						10 1	456 2	Y	17	82 1		31
						19 9						

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	367 2	Y	6			45
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	7 9						
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	309 2	Y	14			59
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 9						
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	234 2	Y	5			64
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6 9						
						28 1	494 2	Y	3			67
						3 9						
						30 1	513 2	Y	1			68
						1 9						
						29 1	446 2	Y	6	44 1		30
						7 9						

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	N	44			268
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	48 9						
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	692 2	N	33	169 1		132
04	810 N	617	-0-	-193	-0-	36 9						
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	751 2	N	46			178
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	51 9						
						38 1	560 2	N	17			195
						19 9						
						41 1	705 2	N	9			204
						10 9						
						39 1	721 2	N	52			256
						57 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 6533 - 0
M	O	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	
*11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-		-0-	
*12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FRIEND		WELL #:		1	RRCID ->	019103	COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-	
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-	
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FRIEND -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	019105	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 6436 - 6460
*11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
*12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCAID		WELL #:		1 C	RRCID ->	019106	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	8321	PERF. N/A
*11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 3	N	-0-		-0-	
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-	
01	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCAID		WELL #:		2	RRCID ->	019107	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 6217 - 6377
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
*12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*12		899 N	591	-0-	-308	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01		806 N	575	-0-	-231	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05		589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			50
*12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			50
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			117
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 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
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
*12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3	N	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A	
*11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3	N	-0-	-0-
*12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
*12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A	
*11	630 N	504	-0-	-126	-0-	504 3	N	-0-	-0-
*12	651 N	496	-0-	-155	-0-	496 3	N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A	
*11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3	N	-0-	-0-
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A														
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		1530 N	858	-0-	-672	-0-	858	3		N	-0-			-0-
*12		1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
01		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 036246		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6650 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
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		-0-		-0-
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	Y	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	Y	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEADOWS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037118		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A		
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		-0-		-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 1		RRCID -> 037381		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
*11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		-0-		-0-
*12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
*11	1590 N	255	-0-	-1335	-0-	255 3		-0-		-0-
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A		
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		-0-		-0-
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-	-0-
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-
01		682 N	563	-0-	-119	-0-	563	3		N	-0-	-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-	-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-
*05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A												
*11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A												
*11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-	-0-
*12		1054 N	843	-0-	-211	-0-	843	3		N	-0-	-0-
01		930 N	618	-0-	-312	-0-	618	3		N	-0-	-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-	-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	-0-
*05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A												
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
*11		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3		N	-0-	-0-
*12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-	-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-
*05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
*12		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
*05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELMBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*12		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
*11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELMBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A														
*11		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*12		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELMBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A														
*11		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
HELMBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1312	3	1013	9	N	921	935	1		113	
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1307	3	55	9	N	50	91	1		72	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	507	3	117	9	N	106				445	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	507	3	117	9	N	106				551	
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1294	3	70	9	N	64	90	1		78	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1140	3	29	9	N	26				104	
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	3	51	9	N	46				150	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150	

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A																
*11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-	
*12	217 X	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-				-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-	
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A																
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
*11	660 N	380	-0-	-280	-0-	380	3			N	-0-				-0-	
*12	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-				-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-	
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HELMBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A																
*11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-				-0-	
*12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-				-0-	
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-				-0-	
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				-0-	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				-0-	
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A														
*11		960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*12		992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3		N	-0-			-0-
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
*11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A														
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*12		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 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
*11		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 3	N	-0-			-0-
*12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
*11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A												
*11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989												
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
*11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 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
*11		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-			100
*12		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			100
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			131
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			131
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			100
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	N	35			135
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	215	2	35	9	N	32			167
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A															
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A															
*11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
05		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A															
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-	
01	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-	
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A													
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-	
*12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3	N	-0-		-0-	
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-	
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-	
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A													
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-	
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-	
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A													
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A													
*11	780	N	374	-0-	-406	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*12		682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A														
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
*12		1178 N	932	-0-	-246	-0-	932	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	227	-0-	-920	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885														
*11		1140 X	724	-0-	-416	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*12		1178 X	1006	-0-	-172	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	773	-0-	-281	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A														
*11		1290 X	1238	-0-	-52	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
*12		1333 X	1044	-0-	-289	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A														
*11		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*12		713 X	657	-0-	-56	-0-	657	3		N	-0-			-0-
01		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
*11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
*12		1178 N	703	-0-	-475	-0-	703	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	465	-0-	-682	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05		589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 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
*11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*12		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A														
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A														
*11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
*12		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3		N	-0-			-0-
01		1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
*05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318		
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
*11	570 N	412	-0-	-158	-0-	412 3	N	-0-		-0-
*12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3	N	-0-		-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3	N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490		
*11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3	N	-0-		-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446		
*11	870 X	763	-0-	-107	-0-	763 3	N	-0-		-0-
*12	899 X	673	-0-	-226	-0-	673 3	N	-0-		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
05	806 N	52	-0-	-754	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
*11	780 N	693	-0-	-87	-0-	693 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 3	N	-0-		-0-
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3	N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828															
O	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
*11	1080 X	958	-0-	-122	-0-	958	3			Y	-0-				-0-
*12	1116 X	961	-0-	-155	-0-	961	3			Y	-0-				-0-
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-				-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-				-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-				-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-				-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484															
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427															
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
*12	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-				-0-
01	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-				-0-
*05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656															
*11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-				-0-
*12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-				-0-
01	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-				-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
05	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469															
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
*12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006		
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
*11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582		
*11	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786		
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993		
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658		
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELBBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369		
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
*11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565		
*11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409		
*11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	810 3	N	-0-		-0-
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413		
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378		
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373		
M	O	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
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-	-0-	
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-	-0-	
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416		
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398		
*11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
*12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277		
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
*11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-		-0-
*12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-		-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225			
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261			
*11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416			
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
*12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
*11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-		-0-
*12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-		-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172			
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
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205			
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131			
*11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478			
*11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
*12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
*11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131				
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
*11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-			-0-
*12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392				
*11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511				
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186				
*11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130				
*11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395			
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
*11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
*12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528			
*11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
*12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157			
*11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
*12	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423			
*11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465			
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551		
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
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896		
*11	810 N	681	-0-	-129	-0-	681 3	N	-0-		-0-
*12	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430		
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513		
*11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3	N	-0-		-0-
*12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
05	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377		
*11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410			
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
*11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256			
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375			
*11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
*12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992			
*11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
*12	837 N	492	-0-	-345	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436			
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
*12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	321	-0-	-268	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410			
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
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404			
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576			
*11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
*12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492			
*11	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469		
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
*11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
*12	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
01	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
02	1876 X	1537	-0-	-339	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
04	1830 X	1678	-0-	-152	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
05	1736 X	994	-0-	-742	-0-	994 3	N	-0-		-0-
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878		
*11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326		
*11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3	N	-0-		-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861		
*11	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	698	-0-	-108	-0-	698 3	N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410		
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
*11	1290 X	1132	-0-	-158	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
*12	1333 X	1125	-0-	-208	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
*11	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559		
*11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3	N	-0-		-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349		
*11	690 N	594	-0-	-96	-0-	594 3	N	-0-		-0-
*12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971		
*11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939		
M	O	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
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-	
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223		
*11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
*12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287		
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
*12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122		
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	SWR 10	1186	-0-	1186	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	
02	SWR 10	1569	-0-	1569	-0-	2755 1569 3	N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	N	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2755	N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505		
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-	
*12	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
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
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618			
*11	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
*12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204			
*11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
*12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100			
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821			
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
*12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		510 N	441	-0-	-69	-0-	441	3	N	-0-			-0-
*12		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
*05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469													
*11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*12		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877													
*11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
01		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03		155 X	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
04		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632													
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809													
*11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELBBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-			-0-
*12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176				
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479				
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423				
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365				
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865		
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
*11	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3	N	-0-		-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872		
*11	210 N	63	-0-	-147	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936		
*11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479		
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
*12	899 N	569	-0-	-330	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478		
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC FRIEND "F"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	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

OZONA, NE. (CANYON SAND) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC FRIEND "F"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	4R	RRCID ->	155038	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6450 - 6516
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH		WELL #:	8 F	RRCID ->	155232	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	6382 - 6441
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEADOWS "48"		WELL #:	4	RRCID ->	156101	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6440 - 6452
*11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3	N	-0-			-0-
*12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3	N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9"		WELL #:	4	RRCID ->	156599	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	6179 - 7926
*11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	988 3	N	-0-			-0-
*12	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
01	961 N	793	-0-	-168	-0-	793 3	N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING "18"		WELL #:	4 F	RRCID ->	156704	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	6308 - 6521
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELBBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508				
*11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-		-0-
*12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836				
*11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839				
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	3		N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455		
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
*11	480 N	335	-0-	-145	-0-	335 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358		
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496		
*11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496		
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
*12	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	682 N	499	-0-	-183	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178		
*11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 3	N	-0-		-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
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
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
*12	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
01	SWR 10	817	-0-	817	1715	817 3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	648	-0-	648	2363	648 3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
*11	900 N	332	-0-	-568	-0-	332 3		N	-0-			-0-
*12	930 N	319	-0-	-611	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	589 N	312	-0-	-277	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174				
*11	720 N	627	-0-	-93	-0-	627 3		N	-0-			-0-
*12	806 N	481	-0-	-325	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01	806 X	547	-0-	-259	-0-	547 3		N	-0-			-0-
02	728 X	500	-0-	-228	-0-	500 3		N	-0-			-0-
03	806 X	804	-0-	-2	-0-	804 3		N	-0-			-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
*05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
06	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200				
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
*11	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	3	N	-0-		-0-
*12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3	N	-0-		-0-
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3	N	-0-		-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294				
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-		-0-
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988				
*11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*12	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507				
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980				
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980		
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
*11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3	N	-0-		-0-
*12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-		-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548		
*11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260		
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110		
*11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
*12	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143				
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
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
*11	390 N	18	-0-	-372	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*12	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
05	341 N	81	-0-	-260	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171		
*11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260		
*11	720 N	682	-0-	-38	-0-	682 3	N	-0-		-0-
*12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173		
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
*11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	537 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980		
*11	570 N	464	-0-	-106	-0-	464 3	N	-0-		-0-
*12	496 N	302	-0-	-194	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452		
*11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641 3	N	-0-		-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418		
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
*12	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3	N	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818		
*11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
*12	1209 N	913	-0-	-296	-0-	913 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895 3	N	-0-		-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888														
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
*11	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-			-0-
*12	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443														
*11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-			-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
*11	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1104	3	26	9	N	24			178
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	N	6			184
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			154
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			154
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1172	3	20	9	N	18			65
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	N	9			74
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	3	9	9	N	8			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888														
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922						
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	* AMT	EOM BALANCE
*11	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897								
*11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599								
*11	2910 X	2400	-0-	-510	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*12	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2053	-0-	-271	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2400 X	2392	-0-	-8	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	1337	-0-	-1019	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614												
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	EOM BALANCE
*11	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	1353	3			N	-0-	-0-
*12	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-	-0-
01	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-	-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-	-0-
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624												
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
*12	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	3			N	-0-	-0-
01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
*11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-	-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	-0-
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HELMBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610												
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-	-0-
*12	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-	-0-
05	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708										
*11	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3	N	-0-	-0-
*12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3	N	-0-	-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-	-0-
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339										
*11	900 N	708	-0-	-192	-0-	708	3	N	-0-	-0-
*12	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	3	N	-0-	-0-
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591										
*11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-	-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371										
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601																	
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12		310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609																	
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					25
*05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972																	
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*12		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01		620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926																	
*11		720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12		713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01		713 N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3		N	-0-			-0-
01		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482														
*11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467														
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446														
*11		1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*12		1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
*05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461														
*11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*12		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
M	O	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
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356		
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320		
*11	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	
*12	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343 3	N	-0-	-0-	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-	-0-	
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912		
*11	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 3	N	-0-	-0-	
*12	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-	-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-	
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942		
*11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444 3	N	-0-	-0-	
*12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1920 N	1620	-0-	-300	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-
*12		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-
01		1891 N	1327	-0-	-564	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-	-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-
*05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870												
*11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-
*12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-
05		1829 N	1671	-0-	-158	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443												
*11		540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
*12		558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
05		558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932												
*11		930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-
*12		961 N	832	-0-	-129	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-
05		930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843												
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
05		372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196								
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
*11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
*11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					54
*12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					54
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					57
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2		1 9	N	1					58
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497			
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
*11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3	N	-0-		-0-
*12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3	N	-0-		-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924									
COUCH 21		WELL #: 1		RRCID -> 031570		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 7115		PERF. N/A	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-		-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2	N	-0-		-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 1		RRCID -> 033439		COMPL. DATE 05/12/1964		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A	
01	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	65	1	N	-0-		-0-
02	1344 N	926	-0-	-418	-0-	926	2	N	-0-		-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
06	1320 N	1091	-0-	-229	-0-	11	1	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 034735		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 7215		PERF. N/A	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2	N	-0-		-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-		29
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	2	N	-0-		29
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		29
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		29
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		29
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-		29

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A		
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2	N	-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2	N	-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3	N	-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-

COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A		
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2	N	-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2	N	-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3	N	-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3	N	-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3	N	-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HENNDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A		
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924		WELL #: 1		RRCID -> 035818	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6263	- 8724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		2	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		2	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		2	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		2	
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		2	
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		2	

MEADOWS, C. W. 6 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035971	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 6553	PERF. N/A				
01	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	75 1	1378 2	N	-0-	-0-	
02	1568 N	1409	-0-	-159	-0-	1409 2		N	-0-	-0-	
03	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	12 1	1455 2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	13 1	1306 2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	12 1	1251 3	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	12 1	1219 3	N	-0-	-0-	

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 2		RRCID -> 036073	COMPL. DATE 04/27/1965	TOTAL DEPTH 6614	PERF. N/A				
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	222 2	N	2	1 0	1
						2 9					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	N	1	2 0	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	N	1	1 0	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	204 2	1 9	N	1	1 0	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	2 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	2 1	191 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 037689	COMPL. DATE 11/24/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	N	11	9 0	2
						12 9					
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	209 2	12 9	N	11	12 0	1
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	190 2	13 9	N	12	11 0	2
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	178 2	8 9	N	7	8 0	1
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	2 1	172 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	2 1	167 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					

HELMBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807	COMPL. DATE 12/06/1965	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A				
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2		N	-0-	-0-	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	3 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	3 1	289 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924												
MEADOWS-HELBBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 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
01		744 N	614	-0-	-130	-0-	33 1	581 2	N	-0-		-0-
02		700 N	543	-0-	-157	-0-	543 2		N	-0-		-0-
03		651 N	616	-0-	-35	-0-	5 1	611 2	N	-0-		-0-
04		600 N	522	-0-	-78	-0-	5 1	517 2	N	-0-		-0-
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	5 1	548 3	N	-0-		-0-
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	6 1	633 3	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A												
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	632 2	N	-0-		-0-
02		560 N	508	-0-	-52	-0-	508 2		N	-0-		-0-
03		620 N	541	-0-	-79	-0-	5 1	536 2	N	-0-		-0-
04		630 N	502	-0-	-128	-0-	5 1	497 2	N	-0-		-0-
05		558 N	466	-0-	-92	-0-	5 1	461 3	N	-0-		-0-
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	4 1	375 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	15 1	289 2	N	5	4 0	1
							6 9					
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	299 2	6 9	N	5	5 0	1
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	N	4	3 0	2
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	288 2	2 9	N	2	2 0	2
05		341 N	282	-0-	-59	-0-	3 1	278 3	N	1	1 1	2
							1 9					
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	3 1	270 3	N	1	1 1	2
							1 9					

HELBBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237												
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	18 1	344 2	N	9	7 0	2
							10 9					
02		392 N	328	-0-	-64	-0-	318 2	10 9	N	9	10 0	1
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	335 2	11 9	N	10	9 0	2
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	295 2	7 9	N	6	6 0	2
05		372 N	290	-0-	-82	-0-	3 1	285 3	N	2	2 1	2
							2 9					
06		330 N	283	-0-	-47	-0-	3 1	277 3	N	3	3 1	2
							3 9					

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A												
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 2		N	-0-		-0-
04		810 N	768	-0-	-42	-0-	768 2		N	-0-		-0-
*05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
06		750 N	685	-0-	-65	-0-	685 3		N	-0-		-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A												
01		1054 N	925	-0-	-129	-0-	917 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
02		924 N	831	-0-	-93	-0-	825 2	6 9	Y	5		5
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992 2	8 9	Y	7		12
04		900 N	884	-0-	-16	-0-	876 2	8 9	Y	7		19
*05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	958 3	6 9	Y	5		24
06		960 N	920	-0-	-40	-0-	914 3	6 9	Y	5	17 1	12

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	436	2	3 9	Y	3	4 1	1
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	392	2	2 9	Y	2		3
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2 9	Y	2		5
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2 9	Y	2		7
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	407	3	1 9	Y	1		8
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	388	3	1 9	Y	1	4 1	5

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7 9	Y	6	8 1	1
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3 9	Y	3		4
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3 9	Y	3		7
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2 9	Y	2		9
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2 9	Y	2	6 1	5

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	2		Y	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-		-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	2	2 9	Y	2	2 1	5
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	192	2	1 9	Y	1		6
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3 9	Y	3		9
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	203	2	3 9	Y	3		12
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2 9	Y	2		14
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2 9	Y	2	6 1	10

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A				
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-		-0-
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2		N	-0-		-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-		-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A				
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2	N	-0-			-0-
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	34	1	N	-0-	628	2	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	6	1	N	-0-	678	2	-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	631	2	-0-
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	6	1	N	-0-	634	3	-0-
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	6	1	N	-0-	597	3	-0-

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A				
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-			-0-
02	616 N	394	-0-	-222	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A				
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			9
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			9
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			9
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			9
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			9
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			9

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
01	930 N	832	-0-	-98	-0-	41	1	N	-0-	791	2	-0-
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-			-0-
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	7	1	N	-0-	830	2	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	830	2	-0-
05	899 N	711	-0-	-188	-0-	7	1	N	-0-	704	3	-0-
06	810 N	559	-0-	-251	-0-	5	1	N	-0-	554	3	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 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
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	375	-0-	-152	-0-	-0-	4	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	-0-	4	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
01	930 N	722	-0-	-208	-0-	-0-	40	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	-0-	758	2	24	9	N	22	0	-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	26	9	N	24	23	0
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	652	2	17	9	N	15	0	1
05	868 N	643	-0-	-225	-0-	-0-	6	1	630	3	N	6	7	1
06	840 N	624	-0-	-216	-0-	-0-	7	9	611	3	N	6	6	1
							7	9						-0-

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A														
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	3	2	0
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1	1	0
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	2	0
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	2	0
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	-0-	3	1	265	3	N	1	1	1
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	1	9	258	3	N	1	1	1
							3	1						
							1	9						

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-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														
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	-0-	380	2			N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182			
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
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	749	2	55	9	N	-0-
02	980 N	668	-0-	-312	-0-	668	2			N	-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	779	2	131	9	N	119
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	785	2	54	9	N	168
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	779	3	131	9	N	147
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	823	3	171	9	N	166

HELBBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454			
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	3
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	2			Y	3
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	5
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	7
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	8
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	3	1	9	Y	5

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A			
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	Y	1
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	413	2	2	9	Y	3
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	481	2	3	9	Y	6
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	9
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	Y	11
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	443	3	2	9	Y	7

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HELBBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	780	2	8	9	Y	-0-
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	702	2	6	9	Y	5
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	Y	11
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	718	2	6	9	Y	16
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	Y	20
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	749	3	4	9	Y	11

COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	20
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	2			N	20
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	20
04	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	20
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	20
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	20

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 16		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A									
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					
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	32 1	635 2	N	20	15 0		5					
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	22 9											
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645 2	26 9	N	24	27 0		2					
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	659 2	30 9	N	27	25 0		4					
05	744 N	579	-0-	-165	-0-	585 2	17 9	N	15	16 0		3					
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	6 1	566 3	N	6	7 1		2					
						7 9											
						5 1	550 3	N	6	8 1		-0-					
						7 9											
MEADOWS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-					
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460 2		N	-0-			-0-					
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-					
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-					
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3		N	-0-			-0-					
BEAN										WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36 1	230 2	Y	-0-			6					
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	202 2	Y	8	8 1		6					
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 9											
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	248 2	2 9	Y	2			8					
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	243 2	1 9	Y	1			9					
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	30 1	208 3	Y	3			12					
						3 9											
						29 1	194 3	Y	3			15					
						3 9											
BEAN										WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48 1	310 2	Y	-0-			7					
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40 1	278 2	Y	31	29 1		9					
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34 9											
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1			10					
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	Y	1			11					
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50 1	348 3	Y	2			13					
						2 9											
						52 1	343 3	Y	2			15					
						2 9											
HELBBING, RUBY 16-A										WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	233 2	N	9	7 0		2					
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	10 9											
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	N	1	1 0		2					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	307 2	15 9	N	14	13 0		3					
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	290 2	10 9	N	9	9 0		3					
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	280 3	N	3	4 1		2					
						3 9											
						3 1	272 3	N	4	4 1		2					
						4 9											

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HELMBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886		
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
01	169 X	109	-0-	-60	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
04	120 X	21	-0-	-99	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
05	124 X	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
06	120 X	13	-0-	-107	-0-	13 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940		
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 2		N	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-	-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946		
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	723 2		N	-0-	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-	-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887		
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-
03	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3		N	-0-	-0-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514		
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-	-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2		N	-0-	-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-	-0-
03	651 N	148	-0-	-503	-0-	148 2		N	-0-	-0-
04	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 2		N	-0-	-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6250 - 6383	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6300 - 6697	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6311 - 6585	
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6290 - 6596	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6304 - 6544	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6274 - 6589	
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-	-0-	51
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314	2	N	-0-	-0-	51
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	51
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-	-0-	51
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	51
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	51

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6275 - 6577	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6390 - 6577	
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
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6290 - 6581	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		23
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	499	2	N	-0-		23
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		23
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		23
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		23
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		23

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 6294 - 9183	
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		15
02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2	N	-0-		15
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		15
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		15
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		15
06	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	3	N	-0-		15

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 6319 - 9116	
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3 9 N	3	3 1	-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
*05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 6284 - 6608	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		31
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		31
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		31
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		31
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-		31
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-		31

HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6308 - 6469	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	2	N	-0-		-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-		-0-
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2	N	-0-		-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-		-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6281 - 6489	
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-		-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-		-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	38 1	1188 2	N	23	18 0		5
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	25 9		N	27	31 0		1
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1240 2	30 9	N	30	28 0		3
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1229 2	20 9	N	18	19 0		2
05	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1115 2	8 9	N	7	8 1		1
06	1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1089 3	9 9	N	8	9 1		-0-
						1057 3						

 COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

 COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-			-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-

 COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-			-0-

 COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-

 COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			9
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			9
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			9
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			9
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			9
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	89	1	575	2	Y	-0-		8
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	89	1	614	2	Y	24	24 1	8
						26	9						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	670	2	Y	2		10
						2	9						
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	81	1	585	2	Y	1		11
						1	9						
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	88	1	609	3	Y	3		14
						3	9						
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	72	1	476	3	Y	4		18
						4	9						

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688				
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	Y	7	8 1	-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	479	2	6	9	Y	5		5
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	562	2	7	9	Y	6		11
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	496	2	6	9	Y	5		16
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4		20
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	517	3	4	9	Y	4	13 1	11

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270				
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	886	2			N	-0-		-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	9	1	994	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	866	-0-	-214	-0-	8	1	858	2	N	-0-		-0-
05	992 N	725	-0-	-267	-0-	7	1	718	3	N	-0-		-0-
06	960 N	740	-0-	-220	-0-	7	1	733	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696				
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-		-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-		-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145				
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	936	2	N	17	13 0	4
						19	9						
02	896 N	871	-0-	-25	-0-	871	2			N	-0-		4
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	8	1	935	2	N	18	17 0	5
						20	9						
04	960 N	857	-0-	-103	-0-	8	1	837	2	N	11	12 0	4
						12	9						
05	961 N	829	-0-	-132	-0-	8	1	817	3	N	4	5 1	3
						4	9						
06	930 N	807	-0-	-123	-0-	8	1	793	3	N	5	5 1	3
						6	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HELMBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295			
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
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	N	11	9 0		2
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	12 9	12 9	N	11	12 0		1
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	415 2	443 2	N	12	11 0		2
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	4 1	413 2	N	7	8 0		1
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	8 9	404 3	N	3	4 1		-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	4 1	392 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						

MEADOWS-HELMBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270			
01	651 N	417	-0-	-234	-0-	28 1	382 2	N	6	4 0		2
02	588 N	371	-0-	-217	-0-	7 9	7 9	N	6	6 0		2
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	364 2	395 2	N	6	6 0		2
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	7 9	363 2	N	4	4 0		2
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	4 1	354 3	N	1	1 1		2
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	4 9	344 3	N	2	2 1		2
						1 9						
						3 1						
						2 9						

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302			
01	1085 N	849	-0-	-236	-0-	47 1	783 2	N	17	13 0		4
02	1008 N	934	-0-	-74	-0-	19 9	21 9	N	19	22 0		1
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	913 2	913 2	N	22	20 0		3
04	810 N	719	-0-	-91	-0-	8 1	698 2	N	13	14 0		2
05	1023 N	694	-0-	-329	-0-	24 9	681 3	N	5	6 1		1
06	900 N	675	-0-	-225	-0-	7 1	661 3	N	6	7 1		-0-
						14 9						
						7 1						
						6 9						
						7 1						
						7 9						

MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404			
01	651 N	455	-0-	-196	-0-	29 1	426 2	N	-0-			-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	4 1	507 2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4 1	450 2	N	-0-			-0-
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	4 1	450 3	N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	5 1	459 3	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491			
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	26 1	470 2	N	-0-			-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	532 2	N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	5 1	459 2	N	-0-			-0-
05	620 N	492	-0-	-128	-0-	5 1	487 3	N	-0-			-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5 1	533 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY -15-		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	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

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY -15-		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265		
01	682 N	511	-0-	-171	-0-	29 1 10 9	472 2	N	9	7 0	2
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	476 2	10 9	N	9	10 0	1
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	5 1 12 9	530 2	N	11	10 0	2
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5 1 8 9	491 2	N	7	8 0	1
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	5 1 3 9	480 3	N	3	4 1	-0-
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	5 1 3 9	465 3	N	3	3 1	-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487		
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	19 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 1	366 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	3 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	4 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	3 1	332 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148204		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481		
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	849 2	N	-0-	-0-	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7 1	807 2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	670	-0-	-200	-0-	7 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	640	-0-	-228	-0-	6 1	634 3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	7 1	716 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381		
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	24 1 14 9	489 2	N	13	10 0	3
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	432 2	14 9	N	13	15 0	1
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	4 1 17 9	455 2	N	15	14 0	2
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	4 1 10 9	416 2	N	9	9 0	2
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	4 1 3 9	406 3	N	3	4 1	1
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	4 1 4 9	394 3	N	4	4 1	1

MEADOWS-HELBBING -3-		WELL #: 3		RRCID -> 148500		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214		
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1 22 9	1010 2	N	20	16 0	4
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	899 2	22 9	N	20	22 0	2
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1 24 9	946 2	N	22	20 0	4
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	8 1 14 9	857 2	N	13	14 0	3
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	8 1 6 9	837 3	N	5	6 1	2
06	960 N	827	-0-	-133	-0-	8 1 7 9	812 3	N	6	7 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 16		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3		RRCID -> 148664		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190				
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
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	39 1	710 2	N	17	13 0			4
02	840 N	760	-0-	-80	-0-	19 9	22 9	N	20	22 0			2
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	738 2	765 2	N	22	20 0			4
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	7 1	693 2	N	13	14 0			3
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	24 9	7 1	N	5	6 1			2
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	14 9	6 9	N	6	7 1			1
						6 1	7 9						
						7 9							

RUBY HELBBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264				
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	2	2 0			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	N	1	1 0			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	167 2	175 2	N	1	1 0			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	2 1	161 2	N	1	1 0			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	1 9	2 1	N	-0-				-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	2 1	152 3	N	-0-				-0-

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430				
01	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	56 1	1217 2	N	19	14 0			5
02	1204 N	1202	-0-	-2	-0-	21 9	24 9	N	22	25 0			2
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1178 2	1227 2	N	24	23 0			3
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	11 1	1162 2	N	15	15 0			3
05	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	26 9	11 1	N	6	7 1			2
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	11 1	1101 3	N	6	7 1			1
						7 9							

HELBBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104				
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 1	398 2	N	-0-				-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356 2	3 1	N	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	3 1	377 2	N	-0-				-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	3 1	338 2	N	-0-				-0-
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	3 1	330 3	N	-0-				-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	3 1	320 3	N	-0-				-0-

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620				
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	215 2	N	5	4 0			1
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	6 9	7 9	N	6	6 0			1
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	224 2	2 1	N	6	6 0			1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	209 2	N	4	4 0			1
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	7 9	4 9	N	1	1 1			1
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	2 1	198 3	N	2	2 1			1
						2 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELMBING, RUBY 25A		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6223 - 6364			
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	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	276 2	N	7	5 0		2	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8 9							
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	280 2	4 9	N	4	5 0		1	
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	3 1	301 2	N	12	11 0		2	
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	13 9							
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	3 1	259 2	N	7	8 0		1	
						8 9							
						3 1	253 3	N	3	4 1		-0-	
						3 9							
						2 1	246 3	N	3	3 1		-0-	
						3 9							

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6332			
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	25 1	434 2	N	11	9 0		2	
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	12 9							
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	465 2	14 9	N	13	15 0		-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	4 1	512 2	N	15	14 0		1	
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	17 9							
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	4 1	454 2	N	9	9 0		1	
						10 9							
						4 1	443 3	N	3	4 1		-0-	
						3 9							
						4 1	430 3	N	4	4 1		-0-	
						4 9							

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6246 - 6826			
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-	
02	1400 N	1299	-0-	-101	-0-	1299 2		N	-0-			-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-	
*05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-	
06	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438 3		N	-0-			-0-	

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6844 - 6926			
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-	
02	700 N	481	-0-	-219	-0-	481 2		N	-0-			-0-	
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2		N	-0-			-0-	
04	600 N	481	-0-	-119	-0-	481 2		N	-0-			-0-	
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-			-0-	
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-	

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6922			
01	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2		N	-0-			-0-	
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-	
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	873 2		N	-0-			-0-	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-	
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3		N	-0-			-0-	
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-	

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6818 - 6830			
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-			-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-	
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	923 2		N	-0-			-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-	
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-	
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836		
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
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1108	-0-	-96	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855		
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
*05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862		
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2	N	-0-		-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2	N	-0-		-0-
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3	N	-0-		-0-
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2	N	-0-		-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950		
01	1457 N	666	-0-	-791	-0-	666 2	N	-0-		-0-
02	868 N	727	-0-	-141	-0-	727 2	N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926		
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890		
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
03	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2	N	-0-		-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3	N	-0-		-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958		
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
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900 2	N	-0-		-0-
05	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 3	N	-0-		-0-
06	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955		
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860		
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920		
01	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 2	N	-0-		-0-
02	672 N	382	-0-	-290	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901		
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	907 2	N	-0-		-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880		
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2	N	-0-		-0-
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2	N	-0-		-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2	N	-0-		-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 2	N	-0-		-0-
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	N	-0-		-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925		
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	902 2	N	-0-		-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
05	992 N	632	-0-	-360	-0-	632 3	N	-0-		-0-
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	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
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	735	2	39	9	N	54
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	553	2	22	9	N	74
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	791	2	30	9	N	101
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	726	2	36	9	N	134
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	747	3	66	9	N	22
06	780 N	683	-0-	-97	-0-	639	3	44	9	N	62

COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978			
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910			
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	1798	2			N	-0-
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1724	2			N	-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-
05	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719			
01	930 N	687	-0-	-243	-0-	42	1	631	2	N	3
						14	9				
02	868 N	724	-0-	-144	-0-	710	2	14	9	N	1
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	13	1	708	2	N	2
						17	9				
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	6	1	628	2	N	2
						10	9				
05	806 N	622	-0-	-184	-0-	13	1	606	3	N	1
						3	9				
06	720 N	605	-0-	-115	-0-	12	1	589	3	N	1
						4	9				

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804			
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1253	2	8	9	Y	1
02	1288 N	1134	-0-	-154	-0-	1128	2	6	9	Y	6
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	Y	13
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1200	2	8	9	Y	20
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	3	6	9	Y	25
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1252	3	6	9	Y	13

HELBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465			
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1059	2	48	9	Y	52
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	953	2	35	9	Y	84
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	91
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1016	2	7	9	Y	97
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	101
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1060	3	6	9	Y	90

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RUBY HELBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717		
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	
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	22 1	9	392 2	N	7 0	2
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	10 9	12	13 9	N	14 0	-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	492 2	12	4 1	N	11 0	1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 1	6	13 9	N	6 0	1
05	558 N	407	-0-	-151	-0-	7 9	2	4 1	N	2 1	1
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	4 1	3	2 9	N	3 1	1
						3 9					

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699		
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	504 2	3	3 9	Y	4 1	-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	454 2	2	2 9	Y		2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529 2	3	3 9	Y		5
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	467 2	3	3 9	Y		8
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2	2 9	Y		10
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	487 3	2	2 9	Y	6 1	6

HELBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705		
01	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	1480 2	4	4 9	Y	6 1	2
02	1540 N	1336	-0-	-204	-0-	1333 2	3	3 9	Y		5
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547 2	3	3 9	Y		8
04	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	1367 2	3	3 9	Y		11
*05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494 3	2	2 9	Y		13
06	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1426 3	2	2 9	Y	6 1	9

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	14	441 2	N	11 0	3
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15 9	16	431 2	N	19 0	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 1	18	4 1	N	17 0	1
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	20 9	11	4 1	N	11 0	1
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	4 1	4	12 9	N	5 1	-0-
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	4 9	5	4 1	N	5 1	-0-
						6 9					

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	338	2	N	6	4 0	2
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	7	9	7	9	N	6	6 0	2
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	6	6 0	2
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	7	9	282	2	N	4	4 0	2
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	4	9	275	3	N	1	1 1	2
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	3	1	267	3	N	2	2 1	2

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

01	620 N	473	-0-	-147	-0-	470	2	3	9	Y	3	4 1	1
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	423	2	2	9	Y	2		3
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	490	2	2	9	Y	2		5
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2		7
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	Y	1		8
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	451	3	1	9	Y	1	4 1	5

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1144	2	8	9	Y	7	10 1	-0-
02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	1030	2	6	9	Y	5		5
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	Y	5		10
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1074	2	4	9	Y	4		14
*05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3		17
06	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1120	3	3	9	Y	3	11 1	9

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HELMBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622			
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
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	32 1	611 2	N	19			19
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21 9	24 9	N	22	24 0		17
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	649 2	657 2	N	24	23 0		18
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	26 9	547 2	N	15	15 0		18
05	744 N	546	-0-	-198	-0-	5 1	534 3	N	6	7 1		17
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	17 9	518 3	N	6	7 1		16
						7 9						

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616			
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	37 1	920 2	N	17			17
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	19 9	18 9	N	16	19 0		14
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	762 2	20 9	N	18	17 0		15
04	930 N	704	-0-	-226	-0-	822 2	12 9	N	11	11 0		15
05	868 N	680	-0-	-188	-0-	692 2	4 9	N	4	5 1		14
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	676 3	6 9	N	5	5 1		14
						656 3						

HELMBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676			
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	854 2	3 9	Y	3	4 1		1
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	769 2	2 9	Y	2			3
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	845 2	3 9	Y	3			6
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	747 2	3 9	Y	3			9
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	816 3	2 9	Y	2			11
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	779 3	2 9	Y	2	6 1		7

HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852			
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	527 2	9 9	Y	8	12 1		2
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 2	7 9	Y	6			8
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	478 2	6 9	Y	5			13
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	422 2	4 9	Y	4			17
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	462 3	3 9	Y	3			20
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	440 3	3 9	Y	3	11 1		12

COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914			
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958			
01	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924													
MEADOWS-HELBBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	48 1	1050 2	N		-0-		-0-
02		1008 N	894	-0-	-114	-0-	894 2		N		-0-		-0-
03		992 N	988	-0-	-4	-0-	8 1	980 2	N		-0-		-0-
04		1050 N	865	-0-	-185	-0-	8 1	857 2	N		-0-		-0-
05		992 N	791	-0-	-201	-0-	8 1	783 3	N		-0-		-0-
06		960 N	793	-0-	-167	-0-	8 1	785 3	N		-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426													
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	26 1	651 2	N		20	16 0	4
							22 9						
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	599 2	22 9	N		20	22 0	2
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	5 1	612 2	N		22	20 0	4
							24 9						
04		690 N	518	-0-	-172	-0-	5 1	499 2	N		13	14 0	3
							14 9						
05		682 N	498	-0-	-184	-0-	5 1	487 3	N		5	6 1	2
							6 9						
06		630 N	485	-0-	-145	-0-	5 1	473 3	N		6	7 1	1
							7 9						

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952													
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	53 1	345 2	Y		-0-		28
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	50 1	348 2	Y		13	31 1	10
							14 9						
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	56 1	400 2	Y		6		16
							7 9						
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	55 1	396 2	Y		3		19
							3 9						
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	54 1	372 3	Y		8		27
							9 9						
*06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	58 1	382 3	Y		9		36
							10 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	56	1	365	2	Y	-0-			5
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	51	1	349	2	Y	14	14	1	5
						15	9							
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	415	2	Y	1			6
						1	9							
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	1			7
						1	9							
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	56	1	383	3	Y	2			9
						2	9							
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	56	1	372	3	Y	2			11
						2	9							
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011					
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-			8
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	6	13	1	1
						7	9							
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	Y	3			4
						3	9							
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	2			6
						2	9							
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	4			10
						4	9							
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	5			15
						6	9							
HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832					
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HELBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728					
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	14	11	0	3
						15	9							
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	N	16	19	0	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	N	18	17	0	1
						20	9							
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	4	1	416	2	N	11	11	0	1
						12	9							
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	4	1	406	3	N	4	5	1	-0-
						4	9							
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	4	1	394	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950					
01	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELMBING, RUBY 25		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6174 - 6372		
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
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	N	9	7 0		2
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 9	12 9	N	11	12 0		1
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	309 2	336 2	N	12	11 0		2
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 1	330 2	N	7	8 0		1
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	13 9	323 3	N	3	4 1		-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	3 1	313 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						

HELMBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 6468 - 8868		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6116 - 6604		
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	27 1	512 2	N	14	11 0		3
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	15 9	18 9	N	16	19 0		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	522 2	556 2	N	18	17 0		1
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	5 1	461 2	N	11	11 0		1
05	589 N	459	-0-	-130	-0-	20 9	451 3	N	4	5 1		-0-
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	5 1	437 3	N	5	5 1		-0-
						12 9						
						4 1						
						4 9						
						4 1						
						6 9						

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 6425 - 6652		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 6130 - 6632		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6410 - 6514		
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	404 2	8 9	Y	7	10 1		1
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	364 2	6 9	Y	5			6
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	329 2	7 9	Y	6			12
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	290 2	6 9	Y	5			17
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	317 3	4 9	Y	4			21
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	303 3	4 9	Y	4	13 1		12

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY 2-A		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2		RRCID -> 232235		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 6588 - 6609	
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
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	11 1 2 9	179 2	N	2	1 0	1
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	180 2	2 9	N	2	2 0	1
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	1 1 2 9	175 2	N	2	2 0	1
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	2 1 1 9	161 2	N	1	2 0	-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	2 1 1 9	157 3	N	1	1 1	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	2 1 1 9	152 3	N	1	1 1	-0-

CAL-MON		WELL #: B 6 U		RRCID -> 232760		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 6212 - 6720	
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	621 2	3 9	Y	3	4 1	1
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	559 2	2 9	Y	2		3
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 2	2 9	Y	2		5
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	546 2	2 9	Y	2		7
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	597 3	1 9	Y	1		8
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	570 3	1 9	Y	1	4 1	5

HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, CHARLES E. III		360320		WELL #: 1 A		RRCID -> 074072		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 6213 - 6321	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYJAC I, LLC MEADOWS, C. W.		536431		WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 1		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1		N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1		N	-0-		-0-
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	267 1		N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 1		N	-0-		-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	1	N	-0-		-0-
02	1092 N	888	-0-	-204	-0-	888	1	N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1	N	-0-		-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	1	N	-0-		-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	1	N	-0-		-0-
*06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	1	N	-0-		-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	1	N	-0-		-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	1	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1	N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	1	N	-0-		-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719			
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	1	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1	N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	1	N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	1	N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	1	N	-0-		-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412			
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	1	N	-0-		-0-
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	174	1	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-		-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	1	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-		-0-
06	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	1	N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345			
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	1	N	-0-		-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	1	N	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-		-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	1	N	-0-		-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430			
01	DLQ G-10	800	-0-	800	10339	800	1	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	421	-0-	421	10760	421	1	Y	-0-		15
03	DLQ G-10	575	-0-	575	11335	575	1	Y	-0-		15
04	DLQ G-10	827	-0-	827	12162	827	1	Y	-0-		15
05	DLQ G-10	694	-0-	694	12856	694	1	Y	-0-		15
06	DLQ G-10	558	-0-	558	13414	558	1	Y	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
OZONA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145793	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6312 - 6381	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	1		Y	-0-		16
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	296	1		Y	-0-		16
03	DLQ	G-10	76	-0-	76	372	1		Y	-0-		16
04	DLQ	G-10	176	-0-	176	548	1		Y	-0-		16
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	755	1		Y	-0-		16
06	DLQ	G-10	170	-0-	170	925	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	
01	217	N	217	-0-	-0-	217	3		Y	-0-		20
02	206	N	206	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		20
03	124	N	117	-0-	-7	117	3		Y	-0-		20
04	165	N	165	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		20
05	200	N	200	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		20
*06	218	N	218	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		20

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6363 - 6512	
01	124	S	72	-0-	-52	72	3		N	-0-		47
02	84	S	55	-0-	-29	55	3		N	-0-		47
03	93	S	54	-0-	-39	54	3		N	-0-		47
04	60	S	55	-0-	-5	55	3		N	-0-		47
05	91	S	91	-0-	-0-	91	3		N	-0-		47
*06	68	S	68	-0-	-0-	68	3		N	-0-		47

OZONA TOWNSITE		WELL #:		2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6637 - 6787	
01	226	N	226	-0-	-0-	226	3		Y	-0-		41
02	238	N	238	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		41
03	240	N	240	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		41
04	200	N	200	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		41
05	237	N	237	-0-	-0-	237	3		Y	-0-		41
*06	273	N	273	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		41

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699	
01	278	N	278	-0-	-0-	278	3		N	-0-		46
02	140	N	140	-0-	-0-	140	3		N	-0-		46
03	217	N	101	-0-	-116	101	3		N	-0-		46
04	270	N	114	-0-	-156	114	3		N	-0-		46
05	155	N	155	-0-	-0-	155	3		N	-0-		46
06	90	N	48	-0-	-42	48	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	
*12	859	X	-0-	-0-	-859				N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
 DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		279 N	97	-0-	-182	-0-	97 2			N	-0-			-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	118 2		3 9	N	3			3
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			3
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			3
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	701 2		30 9	N	27			30
*06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			30

 DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2			N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	199 2		3 9	N	3			3
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			3
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			3
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 2		3 9	N	3			6
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			6

 DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

01		186 N	150	-0-	-36	-0-	148 2		2 9	N	2			3
02		140 N	53	-0-	-87	-0-	53 2			N	-0-			3
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			3
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			3
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			3
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			3

 DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

01		620 N	108	-0-	-512	-0-	108 2			N	-0-			3
02		280 N	27	-0-	-253	-0-	27 2			N	-0-			3
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			3
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			3
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			3
*06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			3

 SOGO III LLC 800311
 MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			Y	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			Y	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-			-0-
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			Y	-0-			-0-

 MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			Y	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3			Y	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3			Y	-0-			-0-
*06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HELBBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439 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
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	530	3	3 9	Y	3	5
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	489	3	7 9	Y	6	11
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8 9	Y	7	18
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8 9	Y	7	25
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2 9	Y	2	27
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3 9	Y	3	30

HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-	-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3		Y	-0-	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		Y	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-	-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
01	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	3		N	-0-	-0-
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	3		N	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3		N	-0-	-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	498	3		N	-0-	-0-
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-	-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-	-0-
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	3		N	-0-	-0-
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-	-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-	-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-	-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	663 3	1 9	N	1	109
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	618 3	29 9	N	26	135
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	667 3	12 9	N	11	146
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693 3	11 9	N	10	156
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	633 3	9 9	N	8	164
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707 3	9 9	N	8	172

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990		
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	107
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	3
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	3
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-	3
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-	3
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152 3		N	-0-	3

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585		
01	992	N	813	-0-	-179	-0-	804 3	9 9	N	8	124
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	782 3	13 9	N	12	136
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861 3		N	-0-	136
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	839 3	43 9	N	39	175
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	823 3	3 9	N	3	178
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772 3		N	-0-	178

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067		
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62 3		Y	-0-	-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474		
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-	-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486 3		N	-0-	-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-	-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087		
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721 3		Y	-0-	-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499 3		Y	-0-	-0-
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515 3		Y	-0-	-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545 3		Y	-0-	-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428 3		Y	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188		
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 3		Y	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975		
M	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
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3	N	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	3	N	-0-		-0-
04	450 N	282	-0-	-168	-0-	282	3	N	-0-		-0-
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3	N	-0-		-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100		
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	833	3	9 9 N	8		42
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	3	9 9 N	8		50
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	816	3	21 9 N	19		69
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	777	3	9 9 N	8		77
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	759	3	6 9 N	5		82
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	725	3	3 9 N	3		85

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024		
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161		
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1 9 Y	1		6
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3 9 Y	3		9
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4 9 Y	4		13
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4 9 Y	4		17
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1 9 Y	1		18
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	1		19

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086		
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3	N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-		-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3	N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702		
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1 9 N	1		175
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	620	3	2 9 N	2		177
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	629	3	1 9 N	1		178
04	690 N	613	-0-	-77	-0-	612	3	1 9 N	1		179
05	682 N	487	-0-	-195	-0-	487	3	N	-0-		179
06	600 N	224	-0-	-376	-0-	223	3	1 9 N	1		180

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HELBBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	721 3	3 9	Y	3			21
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	683 3	8 9	Y	7			28
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	702 3	8 9	Y	7			35
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751 3	9 9	Y	8			43
05	775 N	648	-0-	-127	-0-	646 3	2 9	Y	2			45
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741 3	3 9	Y	3			48

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165			
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531 3		N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198			
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-			-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-			-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066			
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3		N	-0-			30
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637 3		N	-0-			30
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3		N	-0-			30
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-			30
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-			30
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			30

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 3	3 9	N	3			135
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	951 3	2 9	N	2			137
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 3	1 9	N	1			138
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022 3	2 9	N	2			140
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950 3	2 9	N	2			142
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015 3	1 9	N	1			143

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
01	2604 N	2154	-0-	-450	-0-	2152 3	2 9	N	2			117
02	2184 N	1910	-0-	-274	-0-	1895 3	15 9	N	14	89	1	42
03	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1909 3	3 9	N	3			45
04	2070 N	1800	-0-	-270	-0-	1798 3	2 9	N	2			47
05	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	1896 3	3 9	N	3			50
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1921 3	6 9	N	5			55

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HELBBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
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
01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	948 3	2 9	N	2	115
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	835 3	11 9	N	10	125
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	913 3	6 9	N	5	130
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	N	1	131
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940 3	1 9	N	1	132
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951 3	12 9	N	11	143

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	107
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882 3		N	-0-	107
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	107
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	946 3	4 9	N	4	111
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	858 3	4 9	N	4	115
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	815 3	6 9	N	5	120

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	147
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11 3		N	-0-	147
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	147
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-	147
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	147
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	147

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
01	961	N	381	-0-	-580	-0-	381 3		N	-0-	55
02	1064	N	539	-0-	-525	-0-	533 3	6 9	N	5	60
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3	1 9	N	1	61
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302 3	1 9	N	1	62
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225 3	2 9	N	2	64
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251 3	2 9	N	2	66

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-	-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	-0-
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996 3		N	-0-	-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-	-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-	-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951 3		N	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232 3	1 9	N	1	120
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078 3	6 9	N	5	125
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1016 3	1 9	N	1	126
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	945 3	1 9	N	1	127
05	1209	N	959	-0-	-250	-0-	957 3	2 9	N	2	129
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	882 3	10 9	N	9	138

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-	-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516 3		N	-0-	-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-	-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499 3	N	-0-			31
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	370 3	2 9	N	2	2 8	31
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	411 3	N	-0-			31
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421 3	N	-0-			31
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			31
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			31

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464			
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	721 3	N	-0-			25
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	701 3	10 9	N	9		34
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	775 3	14 9	N	13		47
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777 3	N	-0-			47
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815 3	18 9	N	16		63
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836 3	1 9	N	1		64

HELBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550			
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431 3	8 9	N	7	2 8	175
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1145 3	47 9	N	43	193 1	25
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1398 3	13 9	N	12		37
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419 3	2 9	N	2		39
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1254 3	3 9	N	3		42
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1411 3	10 9	N	9	4 8	47

HELBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488			
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3	N	-0-			18
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111 3	1 9	N	1	1 8	18
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1174 3	3 9	N	3	3 8	18
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3	N	-0-			18
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			18
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258 3	4 9	N	4	4 8	18

HELBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311			
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1961 3	3 9	N	3		159
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	1785 3	3 9	N	3		162
03	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1880 3	3 9	N	3		165
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 3	2 9	N	2		167
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1886 3	2 9	N	2		169
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1985 3	3 9	N	3		172

HELBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			64
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582 3	N	-0-			64
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			64
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			64
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			64
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709 3	4 9	N	4	4 8	64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083			
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-			113
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252 3	N	-0-			113
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			113
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-			113
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-			113
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 3	N	-0-			113

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975					
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	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3				N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3				N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3				N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177					
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	779 3	3 9	N		3				113
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	709 3	2 9	N		2				115
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	740 3	3 9	N		3				118
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N		-0-				118
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N		-0-				118
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		N		-0-				118

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108					
01	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2171 3	2 9	N		2				92
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	1936 3	8 9	N		7				99
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2128 3	3 9	N		3				102
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120 3	2 9	N		2				104
05	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	2136 3	2 9	N		2				106
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140 3	1 9	N		1				107

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450					
01	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2012 3	4 9	N		4				29
02	1876 N	1814	-0-	-62	-0-	1808 3	6 9	N		5				34
03	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1949 3	9 9	N		8				42
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2050 3	6 9	N		5				47
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062 3	3 9	N		3				50
*06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2030 3	9 9	N		8				58

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687					
01	2976 X	2644	-0-	-332	-0-	2641 3	3 9	N		3				151
02	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	2346 3	6 9	N		5				156
03	2852 X	2453	-0-	-399	-0-	2450 3	3 9	N		3				159
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N		-0-				159
05	2604 N	2263	-0-	-341	-0-	2251 3	12 9	N		11				170
*06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2399 3	6 9	N		5				175

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781					
01	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	2276 3	6 9	N		5				125
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198 3	2 9	N		2				127
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2621 3	3 9	N		3				130
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2825 3	6 9	N		5				135
05	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	2357 3	3 9	N		3				138
06	2550 N	2482	-0-	-68	-0-	2476 3	6 9	N		5				143

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
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
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		104
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-		104
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	2		106
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		106
05	2325 N	2195	-0-	-130	-0-	2195 3	N	-0-		106
*06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-		106

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112		
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		167
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	414 3	N	63	188 1	42
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		42
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		42
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-		42
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3	N	-0-		42

HELBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 3	N	1		29
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	386 3	N	3	2 8	30
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	424 3	N	1		31
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	449 3	N	2		33
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	N	1		34
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 3	N	6		40

STANOLIND OPERATING LLC		813995		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730		
MCDONALD "12"		WELL #: 6								
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
THOMPSON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	030898	COMPL. DATE	06/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	12114	-0-	9114	9114		12114 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 46				WELL #:	5	RRCID ->	031527	COMPL. DATE	08/20/1963	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 -	6617
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3		Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3		Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 47				WELL #:	6	RRCID ->	033501	COMPL. DATE	03/06/1964	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6409 -	6458
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3		Y	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 3		Y	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 3		Y	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 3		Y	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	177	-0-	-243	-0-		177 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 51				WELL #:	1	RRCID ->	033502	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6436 -	6473
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643 3		Y	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 3		Y	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3		Y	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3		Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 3		Y	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		Y	-0-			-0-

BAGGETT 44				WELL #:	2	RRCID ->	034707	COMPL. DATE	12/11/1964	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19 3		Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3		Y	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.				WELL #:	2 C	RRCID ->	034941	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE				WELL #:	3	RRCID ->	036468	COMPL. DATE	07/17/1965	TOTAL DEPTH	6678	PERF. N/A	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-		70 3		Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-		33 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3		Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	2		N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-		-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-		-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-		-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 -		0		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0		
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-		-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
06	390 N	138	-0-	-252	-0-	138	3		Y	-0-		-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	31
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	32
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	34
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	36
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	37
*06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	Y	1	38

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A				
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-		-0-
02	1036 X	773	-0-	-263	-0-	773	3		Y	-0-		-0-
03	1147 X	911	-0-	-236	-0-	911	3		Y	-0-		-0-
04	1200 X	887	-0-	-313	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
05	1240 X	953	-0-	-287	-0-	953	3		Y	-0-		-0-
06	1200 X	226	-0-	-974	-0-	226	3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 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
01	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3	Y	-0-		-0-

HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A			
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1 9 Y	1		45
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1 9 Y	1		46
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2 9 Y	2		48
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1 9 Y	1		49
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		-0-		49
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-		49

HELMBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7 9 Y	6		14
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3 9 Y	3		17
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8 9 Y	7		24
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7 9 Y	6		30
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4 9 Y	4		34
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9 9 Y	8		42

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3 9 Y	3	3 1	1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3 9 Y	3	3 1	1
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3 9 Y	3	3 1	1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3 9 Y	3	3 1	1
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3 9 Y	3	3 1	1

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11 9 Y	10	9 1	2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11 9 Y	10	11 1	1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	296	3	12 9 Y	11	11 1	1
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	231	3	11 9 Y	10	9 1	2
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	192	3	11 9 Y	10	11 1	1
06	300 N	71	-0-	-229	-0-	61	3	10 9 Y	9	10 1	-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 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	
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	317 3	17 9	Y	15	13 1	9
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	306 3	18 9	Y	16	16 1	9
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	681 3	18 9	Y	16	16 1	9
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	332 3	17 9	Y	15	13 1	11
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	464 3	17 9	Y	15	16 1	10
06	540 N	145	-0-	-395	-0-	131 3	14 9	Y	13	15 1	8

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-	
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-	-0-	

BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	-0-	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	

OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A			
01	330 S	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-	-0-	
02	221 S	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-	
03	237 S	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	-0-	
04	150 S	122	-0-	-28	-0-	122 3		Y	-0-	-0-	
05	437 S	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	-0-	
06	150 S	81	-0-	-69	-0-	81 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	296 3	91 9	Y	83	72 1	30
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	334 3	96 9	Y	87	90 1	27
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	665 3	98 9	Y	89	90 1	26
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	385 3	89 9	Y	81	73 1	34
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	411 3	94 9	Y	85	90 1	29
06	750 N	160	-0-	-590	-0-	81 3	79 9	Y	72	83 1	18

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 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 #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A				
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1 9 Y	1	1 8		-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	422	3	54 9 Y	49			205
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	362	3	53 9 Y	48	188 1		65
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	480	3	48 9 Y	44			109
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	419	3	32 9 Y	29			138
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	396	3	28 9 Y	25			163
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	362	3	24 9 Y	22			185

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7 9 Y	6			23
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9 9 Y	8			31
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	72	3	9 9 Y	8	29 1		10
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7 9 Y	6			16
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	39	3	3 9 Y	3			19
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	43	3	3 9 Y	3			22

HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940				
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077				
01	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2	Y	-0-			52
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			52
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			52
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-			52
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			52
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2	Y	-0-			52

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5959 - 5990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	1	8
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6448 - 6498	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	Y	10
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	10
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	Y	10
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	Y	11
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	11
06	480 N	146	-0-	-334	-0-	143	3	3	9	Y	11

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6017 - 6141	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	24
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			Y	24
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	24
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	24
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	24
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5942 - 6077	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-
06	1020 N	810	-0-	-210	-0-	810	2			N	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6003 - 6090	
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	238	2			Y	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5925 - 6055	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	16
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	16
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	16
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	16
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	16
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	16

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6461 - 6496	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	315	3	10	9	Y	2
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	607	3	10	9	Y	2
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	3
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	Y	2
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	112	3	8	9	Y	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	Y	-0-			-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602				
01	341 N	148	-0-	-193	-0-	122	3	26 9 Y	24	21 1		8
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	141	3	28 9 Y	25	26 1		7
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29 9 Y	26	26 1		7
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	386	3	26 9 Y	24	21 1		10
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	345	3	28 9 Y	25	26 1		9
06	330 N	105	-0-	-225	-0-	82	3	23 9 Y	21	24 1		6

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367				
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1 9 Y	1			27
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2 9 Y	2			29
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1 9 Y	1			30
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2 9 Y	2			32
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1 9 Y	1			33
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9 Y	2	1 8		34

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2 9 Y	2			26
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1 9 Y	1			27
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2 9 Y	2			29
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2 9 Y	2			31
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9 Y	1			32
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1 9 Y	1			33

HELBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440				
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6 9 Y	5			18
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4 9 Y	4			22
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7 9 Y	6			28
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8 9 Y	7			35
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7 9 Y	6	1 8		40
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	2	9 9 Y	8			48

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468				
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	157	-0-	-443	-0-	157	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239		
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
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	Y	6	44
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	279	2	1	9	Y	1	45
03	620 N	400	-0-	-220	-0-	398	2	2	9	Y	2	47
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	48
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	48
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	48

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	44
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	46
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	47
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	48
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	48
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	48

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	28
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	207	2	2	9	Y	2	30
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	293	2	1	9	Y	1	31
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	Y	2	33
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	34
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	34

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6221 - 6400		
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6	16
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	19
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7	26
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6	32
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	37
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8	45

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369		
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6	15
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4	19
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	25
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	Y	6	31
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	35
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	Y	8	43

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6249 - 6430		
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	5	12
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3	15
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7	22
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	Y	7	29
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	Y	5	34
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8	42

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6037 - 6222		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2	27
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	29
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	30
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	32
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1	33
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	33

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908		
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
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	3	6 9	Y	5	7
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6 9	Y	5	12
03	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	2319	3	3 9	Y	3	15
04	2610 X	1967	-0-	-643	-0-	1964	3	3 9	Y	3	18
05	2697 X	2027	-0-	-670	-0-	2026	3	1 9	Y	1	19
06	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2431	3	1 9	Y	1	20

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1 9	Y	1	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1 9	Y	1	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2 9	Y	2	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1 9	Y	1	-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1 9	Y	1	-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	165
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	165
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	165
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	165
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	165
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	165

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701		
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	485	3	13 9	Y	12	118
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20 9	Y	18	136
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	622	3	9 9	Y	8	144
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12 9	Y	11	155
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14 9	Y	13	168
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19 9	Y	17	185

HELMBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	1	41
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	Y	1	42
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2 9	Y	2	44
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	Y	1	45
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-	45
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-	45

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882		
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	153	3	6 9	Y	5	6
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	84	3	6 9	Y	5	11
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3 9	Y	3	14
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	49	3	3 9	Y	3	17
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1 9	Y	1	18
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	Y	1	19

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-	-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)													//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO													//CONT.// 855610											
THOMPSON													WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6653 - 6715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE					
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-						
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-						
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-						
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-						
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-						
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-						

THOMPSON 27													WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567			
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-						
02		1316 N	1071	-0-	-245	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-						
03		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-						
04		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-						
05		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-						
06		1020 N	284	-0-	-736	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-						

HENDERSON TRUST "BB"													WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560			
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	29	9	Y	26	1	8			80						
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	30	9	Y	27					107						
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	388	3	33	9	Y	30					137						
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	-0-	341	3	36	9	Y	33	1	8			169						
05		465 N	383	-0-	-82	-0-	-0-	354	3	29	9	Y	26	1	8			194						
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	365	3	21	9	Y	19	178	1			35						

UNIT PETROLEUM COMPANY													877099		RRCID -> 046419		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 7218		PERF. N/A			
BEAN, VADA SEC. 31													WELL #: 1											
01		372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-						
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-						
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-					-0-						
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-						
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-						
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-						

HELBING, RUBY													WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605		PERF. N/A			
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-						
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-						
03		434 N	268	-0-	-166	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-						
04		270 N	15	-0-	-255	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-						
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-						
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-						

HENDERSON "32"													WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 6492 - 6538			
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-						
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					-0-						
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-						
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-						
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-						
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
HENDERSON 25				WELL #:	1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	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	BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	116	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6529 -	0
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	86	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	3	N	-0-	-0-	-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	107	1	379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	167	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6459 -	6985
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	4	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	7	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	4	RRCID ->	132062	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6491 -	6809
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	12	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	66	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	5	RRCID ->	137906	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6498 -	6767
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	91	-0-	-299	-0-	20	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	6	RRCID ->	143861	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6484 -	6635
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	37	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	146	1	532	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	202	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 25				WELL #:	7	RRCID ->	143881	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6484 -	6592
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	82	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972			
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
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	118	1	516	3	N	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	N	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	122	1	567	3	N	-0-
04	600 N	497	-0-	-103	-0-	110	1	387	3	N	-0-
05	713 N	97	-0-	-616	-0-	21	1	76	3	N	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	N	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	N	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	84	1	299	3	N	-0-
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	23	1	83	3	N	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646			
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	74	1	371	3	N	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	N	-0-
04	420 N	204	-0-	-216	-0-	45	1	159	3	N	-0-
05	496 N	160	-0-	-336	-0-	34	1	126	3	N	-0-
06	480 N	176	-0-	-304	-0-	47	1	129	3	N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WTG EXPLORATION HELBING		945220		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A			
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HELBBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
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
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-		-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2		N	-0-		-0-
03	775 N	495	-0-	-280	-0-	495	2		N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856				
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2		N	-0-		-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-

HELBBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785				
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	2		N	-0-		-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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				
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3		Y	-0-		-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-

J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769			
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A			
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 3		Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A		
01	14B DENY	33	-0-	33	207	33 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7523 - 7721		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820		PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2017 - P/A 04/24/17												

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 062570		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8754		PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361		PERF. N/A		
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 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
01	14B DENY	175	-0-	175	175	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-	-0-	-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A			
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0			
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	541	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A			
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
01	713 N	229	-0-	-484	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
02	532 N	89	-0-	-443	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A			
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2913	3	Y	-0-		-0-
02	3220 X	2869	-0-	-351	-0-	2869	3	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3043	3	Y	71	71 1	-0-
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3238	3	Y	91	91 1	-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2865	-0-	-195	-0-	2865	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815			
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A			
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3	Y	-0-		-0-
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	3	Y	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
01	T. A.	199	-0-	199	199	199	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	199			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	199			Y	-0-		-0-
04	199 X	-0-	-0-	-199	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A			
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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 #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 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
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	Y	-0-	-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A			
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-	-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-	-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-	-0-	
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435			
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
01	T. A.	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	77	-0-	77	164	77	3	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	83	-0-	83	247	83	3	Y	-0-	-0-	
04	326 X	79	-0-	-247	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3	Y	-0-	-0-	
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3	Y	-0-	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-	-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A		
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A		
01	1178 N	918	-0-	-260	-0-	918 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	900 N	798	-0-	-102	-0-	798 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	992 N	800	-0-	-192	-0-	800 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	761 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A		
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-	-0-	-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1361			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	1378	17	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1378			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	1503	125	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1503			Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770			
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785			
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-		-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	Y	-0-		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	Y	-0-		-0-
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		-0-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422			
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	111	-0-	-279	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
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
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-		-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639			
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806			
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678			
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	Y	-0-		-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485			
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356			
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	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 #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506		
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
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805		
01	2418 N	1874	-0-	-544	-0-	1874 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802		
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633		
01	2480 N	1981	-0-	-499	-0-	1981 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1938 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	1863 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524		
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925		
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	Y	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	Y	-0-	-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540		
01	14B DENY	7	-0-	7	14	7	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541		
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	Y	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-	-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	Y	-0-	-0-
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488		
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	Y	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337		
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	3	Y	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-	-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669				
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644				
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-			-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	Y	-0-			-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	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 #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7487 - 8425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	263 3				Y	-0-			-0-
02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179 3				Y	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3				Y	-0-			-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 3				Y	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3				Y	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3				Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7480 - 7778				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8426 - 8459				
01	1984 N	1117	-0-	-867	-0-	1117 3				Y	-0-			-0-
02	1316 N	1042	-0-	-274	-0-	1042 3				Y	-0-			-0-
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088 3				Y	-0-			-0-
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3				Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3				Y	-0-			-0-
*06	3000 N	11668	-0-	8668	8668	11668 3				Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8569 - 8652				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7524 - 7583				
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3				Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				Y	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				Y	-0-			-0-
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3				Y	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3				Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3				Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7477 - 7618				
01	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3				Y	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219 3				Y	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3				Y	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3				Y	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3				Y	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3				Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7517 - 7652				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				Y	-0-			36
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				Y	-0-			36
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				Y	-0-			36
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				Y	-0-			36
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				Y	-0-			36
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				Y	-0-			36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732					
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	
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	461 3	2 9	Y			2			60
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	402 3	2 9	Y			2			62
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	456 3	6 9	Y			5			67
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	429 3	3 9	Y			3			70
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 3	3 9	Y			3			73
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	433 3	4 9	Y			4			77

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690					
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y			-0-			33
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3		Y			-0-			33
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y			-0-			33
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y			-0-			33
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y			-0-			33
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y			-0-			33

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626					
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	Y			3			18
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 3	4 9	Y			4			22
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	354 3	7 9	Y			6			28
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	251 3	6 9	Y			5			33
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366 3	10 9	Y			9			42
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	318 3	11 9	Y			10			52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723					
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	704 3	11 9	Y			10			27
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	681 3	7 9	Y			6			33
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	737 3	19 9	Y			17			50
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	715 3	11 9	Y			10			60
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	682 3	9 9	Y			8			68
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	709 3	8 9	Y			7	62 1		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650					
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	389 3	3 9	Y			3			26
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	385 3	4 9	Y			4			30
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395 3	8 9	Y			7			37
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	379 3	1 9	Y			1			38
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3		Y			-0-			38
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	346 3	1 9	Y			1			39

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736					
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		Y			-0-			15
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3		Y			-0-			15
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y			-0-			15
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y			-0-			15
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y			-0-			15
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		Y			-0-			15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
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
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		57
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333 3		N	-0-		57
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 3	2 9	N	-2		59
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		59
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	N	-1		60
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		60

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
01	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1463	-0-	-21	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315 3		N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		21
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 3	6 9	Y	5		26
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9	Y	1		27
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		Y	-0-		27
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-		27
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	207 3	2 9	Y	2		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9	Y	1		9
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	Y	4		13
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9	Y	1		14
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305 3	6 9	Y	5		19
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		19
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 3	1 9	Y	1		20

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 3	2 9	Y	2		45
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		45
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	434 3	4 9	Y	4		49
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	408 3	1 9	Y	1		50
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	415 3	2 9	Y	2		52
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		Y	-0-		52

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	604 3	2 9	Y	2		15
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554 3		Y	-0-		15
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-		15
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 3	2 9	Y	2		17
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	599 3	1 9	Y	1		18
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	582 3	2 9	Y	2		20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	240 3	3 9	N	3		30
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218 3	6 9	N	5		35
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	238 3	4 9	N	4		39
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	229 3	2 9	N	2		41
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	N	1		42
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	240 3	15 9	N	14		56

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
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
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118 3	N	-0-		20
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	135 3	1 9 N	1		21
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9 N	1		22
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		22
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9 N	1		23
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	176 3	1 9 N	1		24

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		10
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-		10
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120 3	2 9 N	2		12
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		12
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		12
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		12

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165 3	Y	-0-		13
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		13
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		13
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		13
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	Y	-0-		13
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145 3	Y	-0-		13

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	655 3	3 9 Y	3		51
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	547 3	1 9 Y	1		52
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	583 3	4 9 Y	4		56
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	561 3	1 9 Y	1		57
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624 3	3 9 Y	3		60
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9 Y	4		64

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		37
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		37
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		37
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3	Y	-0-		37
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	Y	-0-		37
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	Y	-0-		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 3	Y	-0-		60
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322 3	Y	-0-		60
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 3	Y	-0-		60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-		60
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-		60
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-		60

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389 3	1 9 Y	1		58
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		58
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9 Y	1		59
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360 3	6 9 Y	5		64
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	368 3	1 9 Y	1		65
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350 3	Y	-0-	53 1 1 5	11

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740		
M	O	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
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		45
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		45
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		45
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		45
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		45

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782		
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679 3	8 9 Y	7		20
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627 3	4 9 Y	4		24
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 3	8 9 Y	7		31
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674 3	6 9 Y	5		36
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 3	3 9 Y	3		39
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628 3	6 9 Y	5		44

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815		
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	854 3	3 9 Y	3		19
02	784 N	778	-0-	-6	-0-	775 3	3 9 Y	3		22
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	847 3	4 9 Y	4		26
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	828 3	3 9 Y	3		29
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	848 3	2 9 Y	2		31
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823 3	4 9 Y	4		35

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		26
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		26
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		26
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		26
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		26
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	Y	-0-		26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1118 3	15 9 Y	14		43
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1002 3	10 9 Y	9		52
03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1104 3	17 9 Y	15		67
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1052 3	6 9 Y	5		72
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1002 3	3 9 Y	3	63 1	12
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1041 3	6 9 Y	5		17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	554 3	2 9 Y	2		73
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 3	1 9 Y	1		74
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	Y	-0-		74
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559 3	1 9 Y	1		75
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	575 3	3 9 Y	3		78
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	562 3	3 9 Y	3		81

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-		27
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3	Y	-0-		27
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	Y	-0-		27
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9 Y	1		28
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	Y	-0-		28
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	Y	-0-		28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7503 - 7725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3				44
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345	3				44
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3				44
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3				44
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3				44
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3				44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7526 - 7737	
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	357	3	11	9	Y	70
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	284	3	2	9	Y	72
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			Y	72
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	Y	73
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	38
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 7486 - 7699	
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	9
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	13
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	Y	16
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	21
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	647	3	1	9	Y	22
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	628	3	6	9	Y	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 7494 - 7679	
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	489	3	3	9	Y	38
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	39
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	482	3	6	9	Y	44
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	470	3	2	9	Y	46
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	479	3	3	9	Y	49
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	473	3	2	9	Y	51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7443 - 8379	
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	263	3	9	9	Y	39
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3			Y	39
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	39
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	39
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	39
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	39

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7506 - 7757	
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	521	3	1	9	Y	38
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	510	3	3	9	Y	41
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	Y	44
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	45
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	546	3	3	9	Y	48
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	49

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7458 - 7688	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	12
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	14
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	14
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	14
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	14
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
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
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 3	1 9	Y	1		22
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 3	4 9	Y	4		26
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	505 3	14 9	Y	13		39
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486 3	8 9	Y	7		46
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	Y	2		48
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	504 3	46 9	Y	42		90

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809			
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		Y	-0-		17
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		17
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		Y	-0-		17
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		17
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		17
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		17

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	Y	1		36
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251 3		Y	-0-		36
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	269 3	1 9	Y	1		37
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		Y	-0-		37
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-		37
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		37

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746			
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500 3	7 9	Y	6		37
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 3	2 9	Y	2		39
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564 3	12 9	Y	11		50
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 3	6 9	Y	5		55
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558 3	7 9	Y	6		61
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	447 3		Y	-0-		61

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647			
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 3		Y	-0-		42
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		42
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		Y	-0-		42
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		42
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		Y	-0-		42
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		Y	-0-		42

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716			
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	411 3	2 9	Y	2		17
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	353 3	2 9	Y	2		19
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		Y	-0-		19
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		19
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479 3	1 9	Y	1		20
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	361 3	2 9	Y	2		22

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		13
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 3		Y	-0-		13
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	219 3	1 9	Y	1		14
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		Y	-0-		14
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		14
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		Y	-0-		14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	529 3	2 9	Y	2		44
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480 3		Y	-0-		44
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	521 3	1 9	Y	1		45
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	493 3	3 9	Y	3		48
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	505 3	2 9	Y	2		50
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	483 3	1 9	Y	1		51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 3	1 9	Y	1		20
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774 3		Y	-0-		20
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 3	1 9	Y	1		21
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865 3	3 9	Y	3		24
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892 3	2 9	Y	2		26
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 3	2 9	Y	2		28

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678		
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2		36
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460 3	8 9	Y	7		43
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	Y	3		46
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		46
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		Y	-0-		46
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	477 3	4 9	Y	4		50

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774		
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		Y	-0-		28
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3		Y	-0-		28
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		Y	-0-		28
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		Y	-0-		28
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		Y	-0-		28
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		22
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		22
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-		22
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		Y	-0-		22
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		Y	-0-		22
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	193 3	1 9	Y	1		23

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775		
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		Y	-0-		35
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543 3		Y	-0-		35
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		35
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		Y	-0-		35
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-		35
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		35

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	320 3	2 9	Y	2		30
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	290 3	4 9	Y	4		34
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	326 3	10 9	Y	9		43
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3	2 9	Y	2		45
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	315 3	3 9	Y	3		48
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 3	2 9	Y	2		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781			
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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	Y	1		8
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		8
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1		9
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		9
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		9
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		9

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723			
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		Y	-0-		8
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 3		Y	-0-		8
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-		8
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		8
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		8
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		8

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764			
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	Y	1		32
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324 3	4 9	Y	4		36
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363 3	7 9	Y	6		42
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4		46
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9	Y	3		49
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	338 3	2 9	Y	2	44 1	7

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768			
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	849 3	7 9	Y	6		20
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	792 3	11 9	Y	10		30
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866 3	10 9	Y	9		39
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	817 3	13 9	Y	12		51
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	855 3	10 9	Y	9		60
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	795 3	11 9	Y	10		70

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524			
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	331 3	2 9	N	2		25
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	N	2		27
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	N	1		28
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		28
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	2		30
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3		N	-0-		30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812			
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	354 3	3 9	N	3		16
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 3		N	-0-		16
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		16
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3		N	-0-		16
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3		N	-0-		16
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	268 3	4 9	N	4		20

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806			
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-		5
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-		5
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		5
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 3	4 9	N	4		9
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	N	1		10
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336		
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
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	496 3	3 9	N	3	24
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	N	2	26
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	464 3	1 9	N	1	27
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	433 3	1 9	N	1	28
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	480 3	1 9	N	1	29
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	29

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814		
01	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1418 3	11 9	N	10	15
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1334 3	12 9	N	11	26
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448 3	9 9	N	8	34
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1391 3	8 9	N	7	41
05	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1433 3	4 9	N	4	45
06	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1385 3	6 9	N	5	50

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795		
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	622 3	4 9	N	4	36
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	552 3	1 9	N	1	37
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	581 3	2 9	N	2	39
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	599 3	4 9	N	4	43
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	595 3	1 9	N	1	44
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 3	2 9	N	2	46

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703		
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	15
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	15
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	15
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348 3	4 9	Y	4	19
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	19
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	19

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687		
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	602 3	2 9	Y	2	30
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556 3		Y	-0-	30
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592 3	11 9	Y	10	40
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		Y	-0-	40
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	596 3	3 9	Y	3	43
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	555 3	4 9	Y	4	47

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749		
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	452 3	3 9	Y	3	58
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422 3	8 9	Y	7	65
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	Y	2	13
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	13
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9	Y	1	14
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 3	1 9	Y	1	15

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	23
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-	23
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	23
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	23
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	23
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695		
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	
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3	Y	-0-	37
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	3	Y	-0-	37
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	Y	-0-	37
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-	37
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	Y	-0-	37
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3	Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827		
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	3	1 9 Y	1	23
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	240	3	1 9 Y	1	24
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-	24
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	Y	-0-	24
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	273	3	2 9 Y	2	26
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	Y	-0-	26

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663		
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3	N	-0-	45
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	45
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3	N	-0-	45
04	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	3	N	-0-	45
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-	45
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	45

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	41
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	Y	-0-	41
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-	41
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	Y	-0-	41
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-	41
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	Y	-0-	41

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638		
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4 9 N	4	43
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3 9 N	3	46
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3	N	-0-	46
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	533	3	2 9 N	2	48
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	579	3	3 9 N	3	51
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6 9 N	5	56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813		
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	698	3	1 9 Y	1	13
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	594	3	9 9 Y	8	21
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	665	3	12 9 Y	11	32
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	651	3	7 9 Y	6	38
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3 9 Y	3	41
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6 9 Y	5	46

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	52
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	52
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-	52
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	Y	-0-	52
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3	Y	-0-	52
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3	Y	-0-	52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 7514 - 7680	
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	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3					57
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 3	1 9	N		1	58
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509 3	8 9	N		7	65
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 3	8 9	N		7	72
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N		-0-	72
06	510 N	393	-0-	-117	-0-	393 3		N		-0-	72

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7457 - 7621	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	264 3	9 9	N		8	21
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256 3	12 9	N		11	32
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	267 3	13 9	N		12	44
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	N		2	46
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	368 3	10 9	N		9	55
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9	N		8	63

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7481 - 7670	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y		-0-	22
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 3		Y		-0-	22
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y		-0-	22
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		Y		-0-	22
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y		-0-	22
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y		-0-	22

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7450 - 7644	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	380 3	12 9	Y		11	39
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	349 3	1 9	Y		1	40
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9	Y		2	42
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	350 3	1 9	Y		1	43
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3		Y		-0-	43
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	355 3	4 9	Y		4	47

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7494 - 7722	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y		2	30
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585 3	3 9	Y		3	33
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 3	4 9	Y		4	37
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	610 3	3 9	Y		3	40
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	647 3	2 9	Y		2	42
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	549 3	1 9	Y		1	43

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7452 - 7719	
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	577 3	9 9	N		8	23
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	474 3	14 9	N		13	36
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	549 3	24 9	N		22	16
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	542 3	17 9	N		15	31
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	564 3	17 9	N		15	46
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	532 3	15 9	N		14	60

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 7458 - 7806	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N		-0-	24
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N		-0-	24
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	232 3	4 9	N		4	28
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N		-0-	28
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N		-0-	28
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N		-0-	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772				
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
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-			19
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			19
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			19
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			19
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			19
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2 9 Y	2			30
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			30
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			30
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	3	3 9 Y	3			33
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			33
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808				
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	Y	-0-			24
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			24
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			24
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			24
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			24
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	Y	-0-			24

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	100 1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			57

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777				
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	875	3	25 9 Y	23	60 1		13
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-			13
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1 9 Y	1			14
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1 9 Y	1			15
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2 9 Y	2			17
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-			17

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766				
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3 9 Y	3			98
02	700 N	534	-0-	-166	-0-	528	3	6 9 Y	5			103
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	573	3	2 9 Y	2			105
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	534	3	4 9 Y	4			109
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3 9 Y	3			112
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2 9 Y	2			114

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675				
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-			42
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	312	3	3 9 Y	3			45
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	316	3	1 9 Y	1			46
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3	Y	-0-			46
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	Y	-0-			46
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	Y	-0-			46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736			
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
01	434 N	151	-0-	-283	-0-	151	3	Y	-0-		27
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	1	9	28
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3	Y	-0-		28
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	Y	-0-		28
05	496 N	188	-0-	-308	-0-	188	3	Y	-0-		28
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682			
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y	-0-		21
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	Y	-0-		21
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		21
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		21
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		21
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-		21

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660			
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	1	9	24
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		24
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		24
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	Y	-0-		24
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	Y	-0-		24
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	Y	-0-		24

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		36
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	3	Y	-0-		36
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	Y	-0-		36
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	Y	-0-		36
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	Y	-0-		36
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-		36

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-		28
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	Y	-0-		28
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		28
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-		28
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-		28
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	254	3	Y	1	9	51
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3	Y	-0-		51
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	Y	-0-		51
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	1	9	52
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-		52
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	Y	-0-		52

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	3	Y	13	9	22
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	6	9	28
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	Y	9	9	37
04	1140 N	981	-0-	-159	-0-	975	3	Y	5	9	42
05	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1055	3	Y	1	9	43
06	1140 N	386	-0-	-754	-0-	384	3	Y	2	9	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798					
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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6		56
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3		59
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5		64
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2		66
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1		67
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1		68

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739					
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		72
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		72
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		72
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		72
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		72
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-		72

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750					
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	3	12	9	N	11		56
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	959	3	11	9	N	10		66
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1086	3	20	9	N	18	70 1	14
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1025	3	9	9	N	8		22
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	3	13	9	N	12		34
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1058	3	19	9	N	17		51

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711					
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-		38
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	228	3	94	9	N	85		123
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	257	3	63	9	N	57	153 1	27
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	3	44	9	N	40		67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	269	3	40	9	N	36		103
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	260	3	48	9	N	44		147

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710					
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2		41
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		41
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	N	2	27 1	16
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	N	3		19
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-		19
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		19

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692					
01	930	N	79	-0-	-851	-0-	79	3			N	-0-		26
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			N	-0-		26
03	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-		26
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		26
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		26
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		26

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652					
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	712	3	6	9	N	5		21
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	679	3	8	9	N	7		28
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6		34
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	3	12	9	N	11		45
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	744	3	6	9	N	5		50
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	2		52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553								
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
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1302 3	14	9	N	13					48
02	1428	N	870	-0-	-558	-0-	860 3	10	9	N	9					57
03	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1064 3	3	9	N	3					60
04	1260	N	931	-0-	-329	-0-	931 3			N	-0-					60
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067 3	9	9	N	8					68
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1179 3	18	9	N	16					84

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711								
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347 3	8	9	N	7					28
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332 3	4	9	N	4					32
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352 3	4	9	N	4					36
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	318 3	1	9	N	1					37
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	313 3	1	9	N	1					38
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	305 3	1	9	N	1					39

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	44	1			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					125

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541								
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380 3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634								
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-					12
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 3			N	-0-					12
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-					12
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3			N	-0-					12
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-					12
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108 3			N	-0-					12

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503								
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-					16
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362 3			N	-0-					16
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368 3			N	-0-					16
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351 3			N	-0-					16
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360 3			N	-0-					16
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351 3			N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643								
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	609 3	7	9	N	6					65
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	556 3	10	9	N	9					74
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	608 3	4	9	N	4					78
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	581 3	2	9	N	2					80
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	595 3	1	9	N	1					81
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569 3			N	-0-					81

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
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
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	780 3	7 9 N	6	6		50
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	695 3	3 9 N	3	3		53
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	755 3	4 9 N	4	4		57
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	695 3	4 9 N	4	4		61
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	712 3	2 9 N	2	2		63
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3			-0-		63

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9 N	1	1		58
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416 3	2 9 N	2	2		60
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 3	1 9 N	1	1		61
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	424 3	3 9 N	3	3		64
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	428 3	1 9 N	1	1		65
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	419 3	1 9 N	1	1		66

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
01	744 N	561	-0-	-183	-0-	559 3	2 9 N	2	2		15
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	594 3	6 9 N	5	5		20
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	624 3	8 9 N	7	7		27
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 3	1 9 N	1	1		28
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			-0-		28
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			-0-		28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	762 3	8 9 N	7	7		20
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	671 3	11 9 N	10	10		30
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	764 3	10 9 N	9	9		39
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	719 3	3 9 N	3	3		42
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	754 3	2 9 N	2	2		44
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	718 3	1 9 N	1	1		45

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598		
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610 3	8 9 N	7	7		22
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 3	1 9 N	1	1		23
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	551 3	4 9 N	4	4		27
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	566 3	1 9 N	1	1		28
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	576 3	2 9 N	2	2		30
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9 N	1	1		31

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567		
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		57
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3		N	-0-		57
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	85 3	1 9 N	1	1		58
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	78 3	1 9 N	1	1		59
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		59
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	73 3	1 9 N	1	1		60

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270		
01	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1955 3	10 9 N	9	9		19
02	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1724 3	17 9 N	15	15		34
03	2294 N	1848	-0-	-446	-0-	1836 3	12 9 N	11	11		45
04	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1824 3	14 9 N	13	13		58
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1929 3	9 9 N	8	8		66
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926 3	13 9 N	12	12		78

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494		
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
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-		51
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	3	N	-0-		51
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-		51
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		51
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		51
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1 9 N	1		52

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		20
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		20
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	305	3	3 9 Y	3		23
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1 9 Y	1		24
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2 9 Y	2		26
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	281	3	1 9 Y	1		27

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808		
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	432	3	4 9 N	4		14
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6 9 N	5		19
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	413	3	1 9 N	1		20
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1 9 N	1		21
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		21
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2 9 N	2		23

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694		
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	416	3	7 9 N	6		80
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	392	3	6 9 N	5		85
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6 9 N	5	47 1	43
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3 9 N	3		46
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	429	3	2 9 N	2		48
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	401	3	2 9 N	2		50

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909		
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	Y	-0-	44 1	15
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3	Y	-0-	1 5	15
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-		15
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		15
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1 9 Y	1		16
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	256	3	1 9 Y	1		17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719		
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	360	3	1 9 Y	1		29
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	319	3	19 9 Y	17		46
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7 9 Y	6		52
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	311	3	6 9 Y	5		57
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1 9 Y	1		58
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2 9 Y	2		60

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639		
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2 9 N	2		10
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-		10
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3 9 N	3		13
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3 9 N	3		16
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3 9 N	3		19
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
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
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-		32
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	Y	-0-		32
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-		32
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		32
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	Y	-0-		32
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	Y	-0-		32

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		37
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-		37
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		37
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		37
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		37
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1 9 N	1		38

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		19
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		19
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		19
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		19
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		19
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1 9 N	1		20

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-		32
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-		32
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-		32
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-		32
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	Y	-0-		32
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		32

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20 9 Y	18	46 1	16
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	Y	-0-		16
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3	Y	-0-		16
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3	Y	-0-		16
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3	Y	-0-		16
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		16

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2 9 Y	2		8
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4 9 Y	4		12
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	813	3	6 9 Y	5		17
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	3	4 9 Y	4		21
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	Y	-0-		21
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	647	3	2 9 Y	2		23

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	553	3	3 9 N	3		42
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	522	3	7 9 N	6		48
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	595	3	6 9 N	5		53
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		53
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2 9 N	2		55
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3 9 N	3		58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	668	3	6	9	N	66
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	72
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	660	3	8	9	N	79
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	643	3	3	9	N	82
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	653	3	4	9	N	86
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	585	3	2	9	N	88

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573		
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	223	3	2	9	N	34
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	35
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	N	36
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	37
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	37
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	234	3	1	9	N	38

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649		
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	51
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	3	4	9	N	55
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	61
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	644	3	8	9	N	68
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	671	3	6	9	N	73
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	642	3	4	9	N	77

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	4
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	4
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	4
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	4
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	4
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	4

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	26
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	267	3	2	9	Y	28
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	31
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	31
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	31
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	31

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640		
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	56
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	N	88
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	361	3	18	9	N	36
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	341	3	8	9	N	43
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	353	3	8	9	N	50
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	357	3	14	9	N	63

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723		
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	445	3	1	9	Y	17
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	17
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	17
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	407	3	2	9	Y	19
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	20
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
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	
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	610	3	8	9	N	7	51
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	539	3	9	9	N	8	59
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5	13
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	N	7	20
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6	26
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	N	9	35

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	780	3	11	9	Y	10	58
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	712	3	7	9	Y	6	64
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	780	3	7	9	Y	6	70
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	78
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	763	3	3	9	Y	3	81
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-	10

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	N	4	20
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	20
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	20
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	523	3	3	9	N	3	23
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	542	3	8	9	N	7	30
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	N	4	34

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	943	3	1	9	N	1	50
02	952 N	703	-0-	-249	-0-	684	3	19	9	N	17	67
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	738	3	8	9	N	7	16
04	900 N	696	-0-	-204	-0-	695	3	1	9	N	1	17
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	747	3	15	9	N	14	31
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	713	3	19	9	N	17	48

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1139	3	4	9	N	4	73
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2	75
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1126	3	1	9	N	1	76
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1005	3	1	9	N	1	77
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	N	2	79
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1	80

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	17
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-	17
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-	17
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-	17
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	17
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-	17

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666			
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	866	3	15	9	N	14	22
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	N	13	35
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	865	3	12	9	N	11	7
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	N	11	18
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863	3	10	9	N	9	27
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	826	3	9	9	N	8	35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552		
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
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-		38
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-		38
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	376	3	N	1	9	39
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	369	3	N	2	9	41
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		41
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-		-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652		
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	575	3	N	5		19
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	520	3	N	3		22
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	576	3	N	2	9	24
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	541	3	N	5		29
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	3	N	3	9	32
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	551	3	N	2	9	34

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175		
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	711	3	N	4		46
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	599	3	N	7		52
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	641	3	N	3	50 1	5
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	618	3	N	4		9
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	667	3	N	3		12
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	N	4		16

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248		
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	619	3	N	6		63
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	533	3	N	8		71
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	633	3	N	7	63 1	15
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	N	2		17
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	655	3	N	10	9	26
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	N	9	9	34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864		
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	521	3	Y	6		21
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	418	3	Y	15		35
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	526	3	Y	25		60
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	26		84
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	18		100
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	500	3	Y	7	93 1	14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		36
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-		36
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		36
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		36
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		36
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711					
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	CODE	M		CODE	CODE	
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	314 3	3 9	N	3	3				52
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	287 3	3 9	N	3	3				55
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	318 3	1 9	N	1	1				56
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	289 3	1 9	N	1	1				57
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-				57
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	268 3	1 9	N	1	1				58

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637					
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	311 3	1 9	N	1	1				38
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	265 3	11 9	N	10	10				48
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	275 3	3 9	N	3	3				51
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	274 3	1 9	N	1	1				52
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	281 3	6 9	N	5	5				57
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	272 3	10 9	N	9	9				66

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658					
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	513 3	1 9	N	1	1				23
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465 3		N	-0-	-0-				23
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		N	-0-	-0-				23
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3		N	-0-	-0-				23
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	417 3		N	-0-	-0-				23
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3		N	-0-	-0-				23

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195					
01	1023 N	914	-0-	-109	-0-	911 3	3 9	N	3	3				19
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	746 3	9 9	N	8	8				27
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	988 3	7 9	N	6	6				33
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 3	6 9	N	5	5				38
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943 3	7 9	N	6	6				44
06	960 N	921	-0-	-39	-0-	917 3	4 9	N	4	4				48

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556					
01	465 N	329	-0-	-136	-0-	325 3	4 9	N	4	4				24
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	367 3	3 9	N	3	3				27
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	355 3	6 9	N	5	5				32
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-	-0-				32
05	403 N	253	-0-	-150	-0-	253 3		N	-0-	-0-				32
06	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 3		N	-0-	-0-				32

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158					
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	447 3	8 9	N	7	7				49
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	444 3	1 9	N	1	1				50
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-	-0-				50
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-				50
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-	-0-				50
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-	-0-				50

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736					
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-	-0-				40
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	Y	12	12				52
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	759 3	3 9	Y	3	3				55
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	683 3	2 9	Y	2	2				57
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	752 3	1 9	Y	1	1				58
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-	-0-				58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661							
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
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	359	3	6	9	N	5					21
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2					23
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					26
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					28
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					28
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					29

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702							
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					17
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664							
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					38
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					38
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					38
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					38
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					38
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					38

BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721							
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					49
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					50
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					51
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					52
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					52
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					52

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287							
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	822	3	8	9	N	7					44
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	731	3	15	9	N	14					58
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	806	3	3	9	N	3	52	1			9
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	776	3	8	9	N	7					16
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	797	3	7	9	N	6					22
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	766	3	4	9	N	4					26

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645							
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	N	4					16
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	314	3	1	9	N	1					17
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					17
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	364	3	1	9	N	1					18
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					26
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					28

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737							
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8					59
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	556	3	17	9	Y	15					74
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	548	3	3	9	Y	3					77
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	462	3	2	9	Y	2					79
05	620 N	432	-0-	-188	-0-	431	3	1	9	Y	1					80
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8					88

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770					
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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	N	2		45
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	N	3		48
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-		48
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-		48
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-		48
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-		48

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582					
01	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-		28
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	3			N	-0-		28
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3		31
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1		32
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		32
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	854	3	10	9	N	9		41

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857					
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-		9
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	3	1	9	N	1		10
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-		10
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-		10
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-		10
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751					
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2		50
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	463	3	7	9	Y	6		56
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	3	10	9	Y	9		65
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	Y	5		70
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	Y	8		78
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	Y	4		82

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731					
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		51
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		51
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-		51
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		51
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		51
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-		51

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333					
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12		36
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	N	8		44
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	3	6	9	N	5	39 1	10
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	778	3	4	9	N	4		14
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	800	3	2	9	N	2		16
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	768	3	7	9	N	6		22

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656					
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-		52
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-		52
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	3	3	9	N	3		55
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2		57
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1		58
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-		58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7636 - 7730	
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
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3		Y	-0-		20
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	549 3	7 9	Y	6		26
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		Y	-0-		26
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		26
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-		26
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		26

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7272 - 8180	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		14
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		14
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		14
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-		14
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		14
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3		N	-0-		14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7508 - 7652	
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		13
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	271 3		N	-0-		13
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		13
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-		13
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	288 3	7 9	N	6		19
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7530 - 7853	
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	370 3	6 9	Y	5		84
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	375 3	9 9	Y	8		92
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	411 3	8 9	Y	7		99
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	346 3	1 9	Y	1		100
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		Y	-0-	83 1	16
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 3		Y	-0-	1 5	16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7590	
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1097 3	11 9	N	10		26
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019 3	10 9	N	9		35
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135 3	15 9	N	14		49
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1086 3	3 9	N	3		52
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1129 3	7 9	N	6		58
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1090 3	9 9	N	8		66

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7529 - 7715	
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	235 3	2 9	Y	2		19
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 3		Y	-0-		19
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-		19
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-		19
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-		19
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3		Y	-0-		19

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7540 - 7653	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 3	3 9	Y	3		26
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		26
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		26
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		26
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		26
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		26

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651		
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
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		30
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		30
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		30
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3	N	-0-		30
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		30
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679		
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	281	3	1 9 Y	1		35
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3	Y	-0-		35
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		35
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1 9 Y	1		36
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1 9 Y	1		37
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1 9 Y	1		27
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9 9 Y	8		35
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19 9 Y	17		52
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6 9 Y	5		57
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1 9 Y	1		58
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8 9 Y	7		65

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217		
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	769	3	9 9 N	8		74
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	623	3	7 9 N	6		80
03	837 N	648	-0-	-189	-0-	646	3	2 9 N	2	68 1	14
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	627	3	N	-0-		14
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	3	N	-0-		14
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	591	3	2 9 N	2		16

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522		
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661	3	Y	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787		
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	Y	-0-		34
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1 9 Y	1		35
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		35
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-		35
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	462	3	1 9 Y	1		36
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	Y	-0-		36

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564		
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	640	3	4 9 N	4		31
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6 9 N	5		36
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	636	3	6 9 N	5		41
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	611	3	2 9 N	2		43
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3	N	-0-		43
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	606	3	1 9 N	1		44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544		
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
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	Y	-0-		58
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	268	3	Y	1		59
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	Y	-0-		59
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	289	3	Y	6		64
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	Y	-0-		64
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	258	3	Y	1		65

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433		
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	668	3	Y	1		1
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	597	3	Y	2		3
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	643	3	Y	6		8
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	631	3	Y	9		16
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	Y	-0-		16
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3	Y	-0-		16

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	1		43
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		43
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		43
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	1		44
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	1		45
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		45

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
01	682 N	412	-0-	-270	-0-	408	3	Y	4		35
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	401	3	Y	4		39
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-		39
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	4		43
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	1		44
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	3	Y	-0-		44

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715		
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	652	3	Y	3		25
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	605	3	Y	6		30
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	669	3	Y	2		32
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	3		35
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3	Y	-0-		35
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	584	3	Y	2		37

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709		
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	595	3	N	15		14
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	544	3	N	9		8
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	N	15		14
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	N	10		9
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	609	3	N	9		8
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	584	3	N	14		13

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708		
01	744 N	564	-0-	-180	-0-	557	3	N	7		6
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	656	3	N	8		7
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	N	6		5
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		14
05	744 N	478	-0-	-266	-0-	478	3	N	-0-		14
06	720 N	365	-0-	-355	-0-	365	3	N	-0-		14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	930 3	1 9	Y	1		1			31
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	842 3	23 9	Y	21		21			52
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	913 3	8 9	Y	7		7			59
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	868 3	7 9	Y	6		6			65
05	961 N	872	-0-	-89	-0-	865 3	7 9	Y	6		6			71
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	825 3		Y	-0-		53 1		2 5	16

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690					
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		Y	-0-		-0-			34
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	647 3	9 9	Y	8		8			42
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	705 3	3 9	Y	3		3			45
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	665 3	6 9	Y	5		5			50
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	680 3	2 9	Y	2		2			52
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	658 3	1 9	Y	1		1			53

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740					
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9	Y	1		1			10
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	Y	2		2			12
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		Y	-0-		-0-			12
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3		Y	-0-		-0-			12
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		Y	-0-		-0-			12
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	283 3	1 9	Y	1		1			13

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399					
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	398 3	10 9	N	9		9			41
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	N	1		1			42
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	415 3	1 9	N	1		1	34 1		9
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-			9
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-		-0-			9
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-			9

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		70 1		1 5	15
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	301 3	2 9	N	2		2			17
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9	N	3		3			20
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 3	3 9	N	3		3			23
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 3	6 9	N	5		5			28
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	N	3		3			31

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748					
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-		-0-			20
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		Y	-0-		-0-			20
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-			20
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-			20
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-			20
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-			20

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789					
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-			35
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-			35
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		-0-			35
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		-0-			35
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-			35
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-			35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7223 - 7512	
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
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	Y	-0-		-0-
02	588 N	436	-0-	-152	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3	Y	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-		-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7514 - 7756	
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	Y	-0-		81
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	210	3	Y	11		92
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	40	103 1	29
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	8		37
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	2		39
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	2		41

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7455 - 7746	
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3	N	-0-	84 1	5
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3	N	-0-	1 5	5
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		5
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		5
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		5
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	569	3	N	262	166 1	101

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 7422 - 7797	
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	373	3	N	4		42
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	358	3	N	1		43
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		43
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380	3	N	2		45
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-		45
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	N	1		46

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7487 - 8433	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		50
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		50
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-		50
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3	N	-0-		50
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-		50
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-		50

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8114 - 8230	
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	743	3	N	6		42
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	648	3	N	3		45
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	712	3	N	4		49
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	688	3	N	1		50
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	706	3	N	1		51
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	680	3	N	1		52

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7351 - 8293	
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	3	Y	-0-		-0-
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	894	3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3	Y	-0-		-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	3	Y	-0-		-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3	Y	-0-		-0-
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	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 #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7507 - 7718		
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	
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		Y	-0-		32	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		32	
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	426 3	3 9	Y	3		35	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464 3	9 9	Y	8		43	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 3	2 9	Y	2		45	
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-	34 1	1 5	10

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7478 - 7762		
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-		24	
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254 3		Y	-0-		24	
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	219 3		Y	-0-		24	
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	184 3		Y	-0-		24	
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 3		Y	-0-		24	
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2 9	Y	2		26	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7546 - 7783		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-		25	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		25	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		25	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		25	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		25	
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		25	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8358 - 8390		
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1471 3	14 9	N	13		28	
02	1372 N	1322	-0-	-50	-0-	1312 3	10 9	N	9		37	
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1508 3	9 9	N	8	40 1	5	
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1403 3	3 9	N	3		8	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1472 3	8 9	N	7		15	
06	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1390 3	9 9	N	8		23	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7386 - 7556		
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-		31	
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3		N	-0-		31	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		31	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		31	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		31	
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		31	

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7228 - 7529		
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 3		Y	-0-		-0-	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-		-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		-0-	
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		-0-	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-		-0-	
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7475 - 7812		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		45	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	Y	1		46	
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		Y	-0-		46	
04	450 N	256	-0-	-194	-0-	256 3		Y	-0-		46	
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 3		Y	-0-		46	
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		Y	-0-		46	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686				
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
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3			N	-0-		22
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-		22
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 3	1 9		N	1		23
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-		23
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3			N	-0-		23
06	660 N	512	-0-	-148	-0-	512 3			N	-0-		23

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768				
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	609 3	1 9	Y	1			31
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 3	4 9	Y	4			35
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	628 3	3 9	Y	3			38
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			38
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		Y	-0-			38
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 3		Y	-0-			38

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194				
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	544 3	7 9	N	6			44
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	446 3	6 9	N	5			49
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	466 3	2 9	N	2			51
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	404 3	1 9	N	1			52
05	496 N	292	-0-	-204	-0-	292 3		N	-0-			52
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-			52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710				
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	447 3	1 9	Y	1			15
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	425 3	12 9	Y	11			26
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	534 3	21 9	Y	19			45
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514 3	13 9	Y	12			57
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555 3	3 9	Y	3			60
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535 3	9 9	Y	8			68

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699				
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-			31
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 3	1 9	Y	1			32
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			32
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5			37
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730 3	2 9	Y	2			39
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3		Y	-0-			39

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683				
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			60
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 3		Y	-0-			60
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 3	1 9	Y	1			61
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		Y	-0-			61
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	262 3	2 9	Y	2			63
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	Y	1			64

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722				
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3			34
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2			36
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3			39
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 3	3 9	Y	3			42
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	192 3	3 9	Y	3			45
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558		
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
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	46
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3		Y	-0-	46
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	46
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	46
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	46
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	46

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	844 3	7 9	N	6	37
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 3	2 9	N	2	39
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 3	10 9	N	9	14
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825 3	2 9	N	2	16
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	16
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 3		N	-0-	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863		
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	837 3	7 9	Y	6	51
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	751 3	8 9	Y	7	58
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830 3	10 9	Y	9	2
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 3	3 9	Y	3	5
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-	5
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300 3	2 9	Y	2	7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751		
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	508 3	2 9	Y	2	35
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	420 3	3 9	Y	3	38
03	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3		Y	-0-	38
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 3		Y	-0-	38
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		Y	-0-	38
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		Y	-0-	38

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522		
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	7
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 3		N	-0-	7
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3		N	-0-	7
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	48 3		N	-0-	7
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		N	-0-	7
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-	7

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184		
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	756 3	21 9	N	19	57
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	680 3	18 9	N	16	73
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	707 3	9 9	N	8	16
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	709 3	9 9	N	8	24
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	592 3		N	-0-	24
06	690 N	591	-0-	-99	-0-	591 3		N	-0-	24

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	16
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	16
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	16
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	16
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	16
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732						
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	464 3	1 9	Y			1				36
02	476 N	305	-0-	-171	-0-	291 3	14 9	Y			13				49
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	465 3	17 9	Y			15				64
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		Y			-0-				64
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 3	1 9	Y			1				65
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	410 3	1 9	Y			1				66

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621						
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	644 3	2 9	Y			2				15
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	571 3	6 9	Y			5				20
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820 3	7 9	Y			6				26
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 3	2 9	Y			2				28
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	790 3	7 9	Y			6				34
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	929 3	9 9	Y			8				42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587						
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	410 3	2 9	Y			2				52
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	357 3	4 9	Y			4				56
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	415 3	1 9	Y			1				57
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	Y			1				58
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y			-0-				58
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	Y			1				59

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652						
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 3	4 9	Y			4				21
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660 3	2 9	Y			2				23
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 3	3 9	Y			3				26
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y			3				29
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739 3	1 9	Y			1				30
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 3	1 9	Y			1				31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	Y			1				35
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3		Y			-0-				35
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	Y			1				36
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	226 3	3 9	Y			3				39
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		Y			-0-				39
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	205 3	2 9	Y			2				41

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751						
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 3	2 9	Y			2				28
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	499 3	3 9	Y			3				31
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	544 3	3 9	Y			3				34
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	534 3	1 9	Y			1				35
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 3	2 9	Y			2				37
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542 3	2 9	Y			2				39

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y			1				7
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279 3	9 9	Y			8				15
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294 3	8 9	Y			7				22
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262 3	13 9	Y			12				34
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 3	3 9	Y			3				37
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 3	6 9	Y			5				42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425		
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
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3	N	-0-	6
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	3	N	-0-	6
03	806 N	695	-0-	-111	-0-	693	3	N	2	8
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	649	3	N	4	12
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-	12
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3	N	-0-	12

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792		
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	3	N	1	29
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-	29
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	3	N	1	30
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-	30
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	30
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804		
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	N	4	42
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	N	3	45
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	352	3	N	3	7
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	323	3	N	1	8
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	3	N	1	9
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	N	1	10

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788		
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	3	N	-0-	6
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	448	3	N	-0-	6
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3	N	-0-	6
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-	6
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	6
*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	6

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818		
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	656	3	Y	1	1
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	596	3	Y	5	6
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	655	3	Y	3	9
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	12	21
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	653	3	Y	15	36
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	20	56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	44
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	44
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	44
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-	44
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	44
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	1	49
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	49
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-	49
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	4	53
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	53
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	2	55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820	
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
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 3	13 9	Y	29
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	932 3	18 9	Y	45
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	998 3	22 9	Y	65
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969 3	18 9	Y	81
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	920 3	18 9	Y	97
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865 3	10 9	Y	15

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769	
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1606 3	17 9	N	70
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	1453 3	15 9	N	84
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1594 3	13 9	N	49
04	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1533 3	6 9	N	54
05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1570 3	15 9	N	68
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1523 3	9 9	N	76

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717	
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	448 3	2 9	N	16
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	401 3		N	16
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 3	3 9	N	19
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		N	19
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 3	1 9	N	20
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	N	21

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	N	16
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	N	17
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	N	21
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	N	22
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	22
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730	
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	337 3	2 9	Y	48
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	302 3	1 9	Y	49
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	324 3	2 9	Y	51
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	323 3	2 9	Y	53
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	313 3	2 9	Y	55
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335 3	2 9	Y	57

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793	
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	487 3	2 9	Y	34
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	435 3	1 9	Y	35
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	485 3	1 9	Y	36
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3		Y	36
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	37
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	450 3	1 9	Y	38

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744	
01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 3		Y	50
02	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803 3		Y	50
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	952 3	1 9	Y	51
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1152 3	4 9	Y	55
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1151 3	4 9	Y	59
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041 3	6 9	Y	64

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759					
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
01	596	N	596	-0-	-0-	594	3	2	9	Y	2			12
02	628	N	628	-0-	-0-	624	3	4	9	Y	4			16
03	645	N	645	-0-	-0-	644	3	1	9	Y	1			17
04	572	N	572	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4			21
05	589	N	582	-0-	-7	579	3	3	9	Y	3			24
06	570	N	482	-0-	-88	479	3	3	9	Y	3			27

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538					
01	558	N	442	-0-	-116	442	3			N	-0-			31
02	476	N	376	-0-	-100	376	3			N	-0-			31
03	465	N	430	-0-	-35	430	3			N	-0-			31
04	420	N	392	-0-	-28	392	3			N	-0-			31
05	409	N	409	-0-	-0-	409	3			N	-0-			31
06	420	N	393	-0-	-27	393	3			N	-0-			31

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389					
01	651	N	623	-0-	-28	620	3	3	9	N	3			27
02	603	N	603	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5			32
03	715	N	715	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3			35
04	713	N	713	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2			37
05	772	N	772	-0-	-0-	770	3	2	9	N	2			39
*06	802	N	802	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4			43

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785					
01	921	N	921	-0-	-0-	914	3	7	9	Y	6			58
02	818	N	818	-0-	-0-	811	3	7	9	Y	6			64
03	905	N	905	-0-	-0-	897	3	8	9	Y	7			71
04	870	N	823	-0-	-47	819	3	4	9	Y	4			75
05	899	N	828	-0-	-71	824	3	4	9	Y	4			79
06	870	N	818	-0-	-52	811	3	7	9	Y	6			85

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526					
01	651	N	586	-0-	-65	586	3			N	-0-			7
02	568	N	568	-0-	-0-	568	3			N	-0-			7
03	618	N	618	-0-	-0-	618	3			N	-0-			7
04	592	N	592	-0-	-0-	592	3			N	-0-			7
05	620	N	598	-0-	-22	598	3			N	-0-			7
06	600	N	591	-0-	-9	591	3			N	-0-			7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663					
01	279	N	245	-0-	-34	245	3			Y	-0-			13
02	261	N	261	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			13
03	279	N	272	-0-	-7	272	3			Y	-0-			13
04	249	N	249	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			13
05	279	N	212	-0-	-67	212	3			Y	-0-			13
06	270	N	193	-0-	-77	193	3			Y	-0-			13

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755					
01	744	N	741	-0-	-3	735	3	6	9	N	5			17
02	672	N	649	-0-	-23	647	3	2	9	N	2			19
03	744	N	699	-0-	-45	696	3	3	9	N	3			22
04	720	N	703	-0-	-17	697	3	6	9	N	5			27
05	713	N	698	-0-	-15	695	3	3	9	N	3			30
06	690	N	688	-0-	-2	681	3	7	9	N	6			36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736		
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	
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-	27
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 3	3 9	Y	3	30
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y	4	34
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	37
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		Y	-0-	37
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	240 3	1 9	Y	1	38

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761		
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	570 3	2 9	Y	2	36
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	514 3	10 9	Y	9	45
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	564 3	4 9	Y	4	49
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	545 3	1 9	Y	1	50
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-	50
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 3	6 9	Y	5	55

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742		
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 3	1 9	Y	1	78
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1026 3	7 9	Y	6	84
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1194 3	4 9	Y	4	88
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1158 3	9 9	Y	8	96
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1180 3	3 9	Y	3	99
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1110 3	9 9	Y	8	100 1 7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761		
01	527 N	394	-0-	-133	-0-	392 3	2 9	Y	2	10
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	390 3		Y	-0-	10
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	459 3	2 9	Y	2	12
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	15
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		Y	-0-	15
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3		Y	-0-	15

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802		
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	607 3	2 9	N	2	14
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	14
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	595 3	1 9	N	1	15
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 3	4 9	N	4	19
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	610 3	1 9	N	1	20
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	20

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768		
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320 3		Y	-0-	6
02	1288 N	1139	-0-	-149	-0-	1132 3	7 9	Y	6	12
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1313 3	4 9	Y	4	16
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1267 3	6 9	Y	5	21
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329 3	3 9	Y	3	24
06	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1231 3	6 9	Y	5	29

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828	
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
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	30
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	30
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	30
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1 9 Y	31
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	31
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	51
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	51
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	51
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	51
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	51
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	51

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	21
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	Y	21
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	21
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	21
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	21
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630	
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3	Y	38
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	749	3	8 9 Y	45
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	826	3	3 9 Y	48
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	763	3	3 9 Y	51
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	798	3	1 9 Y	52
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3	Y	52

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775	
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	450	3	2 9 Y	32
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	3	Y	32
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	512	3	2 9 Y	34
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6 9 Y	39
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3 9 Y	42
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	470	3	1 9 Y	43

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	27
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	3	Y	27
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	Y	27
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	27
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	27
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3	Y	27

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768	
01	713 N	561	-0-	-152	-0-	559	3	2 9 Y	51
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1 9 Y	52
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3	Y	52
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	474	3	3 9 Y	55
05	589 N	300	-0-	-289	-0-	300	3	Y	55
06	540 N	404	-0-	-136	-0-	403	3	1 9 Y	56

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743	
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
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	229 3	4 9	Y	43
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177 3		Y	43
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	43
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	Y	44
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	44
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 3	2 9	Y	46

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	412 3	4 9	N	45
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	359 3	9 9	N	53
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	401 3	8 9	N	9
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 3	4 9	N	13
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9	N	21
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	409 3	9 9	N	29

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735	
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	460 3	1 9	Y	74
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	409 3	20 9	Y	92
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	342 3	1 9	Y	93
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	207 3	2 9	Y	24
05	465 N	296	-0-	-169	-0-	296 3		Y	24
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		Y	24

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771	
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	10
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	10
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	235 3	2 9	Y	12
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		Y	12
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		Y	12
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		Y	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	Y	27
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	210 3	3 9	Y	30
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	237 3	4 9	Y	34
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	218 3	3 9	Y	37
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	37
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	199 3	2 9	Y	39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	35
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		Y	35
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	35
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	35
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	35
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846	
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	397 3	1 9	Y	39
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2 9	Y	41
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	428 3	1 9	Y	42
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	42
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	388 3	2 9	Y	44
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	372 3	1 9	Y	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
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
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	596 3	4 9	N	4			34
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 3	4 9	N	4			38
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	547 3	4 9	N	4			42
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414 3		N	-0-			42
05	620 N	421	-0-	-199	-0-	421 3		N	-0-			42
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	349 3		N	-0-			42

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			19
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295 3		Y	-0-			19
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		Y	-0-			19
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		Y	-0-			19
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3		Y	-0-			19
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	153 3		Y	-0-			19

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	378 3	13 9	Y	12			72
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	290 3	67 9	Y	61	112 1		21
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304 3	3 9	Y	3			24
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303 3	6 9	Y	5			29
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	320 3	8 9	Y	7			36
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297 3	17 9	Y	15			51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	367 3	1 9	Y	1			32
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			32
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	332 3	2 9	Y	2			34
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	304 3	2 9	Y	2			36
05	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		Y	-0-			36
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		Y	-0-			36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722			
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114 3	6 9	Y	5			28
02	1036 N	1004	-0-	-32	-0-	1000 3	4 9	Y	4			32
03	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1103 3	6 9	Y	5			37
04	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1044 3	8 9	Y	7			44
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1106 3	2 9	Y	2			46
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1066 3	7 9	Y	6			52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006 3	8 9	Y	7			72
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	927 3	13 9	Y	12			84
03	992 N	985	-0-	-7	-0-	967 3	18 9	Y	16	93 1		7
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	938 3	1 9	Y	1			8
05	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 3		Y	-0-			8
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	953 3	7 9	Y	6			14

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765			
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			27
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			27
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			27
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-			27
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			27
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709		
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	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-	17
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240 3		Y	-0-	17
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	270 3	2 9	Y	2	19
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	254 3	1 9	Y	1	20
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	20
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 3	2 9	Y	2	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1477 3	14 9	Y	13	40
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1445 3	61 9	Y	55	95
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1596 3	55 9	Y	50	3
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432 3	10 9	Y	9	12
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1507 3	17 9	Y	15	27
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1456 3	25 9	Y	23	50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	18
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	18
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	18
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	18
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	18
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711		
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 3	2 9	Y	2	50
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318 3		Y	-0-	50
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	50
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	316 3	3 9	Y	3	53
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-	53
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	354 3	4 9	Y	4	57

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1252 3	2 9	N	2	42
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	1111 3		N	-0-	42
03	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1249 3	3 9	N	3	7
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1170 3	3 9	N	3	10
05	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1143 3	3 9	N	3	13
06	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1086 3	2 9	N	2	15

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	342 3		Y	-0-	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	-0-
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		Y	-0-	10
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3		Y	-0-	10
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	10
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	488 3	9 9	Y	8	18
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	477 3	4 9	Y	4	22
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 3	6 9	Y	5	27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
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
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	553 3		2 9	Y	2	27
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504 3			Y	-0-	27
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			Y	-0-	27
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3			Y	-0-	27
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3			Y	-0-	27
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	533 3		1 9	Y	1	28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762			
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	808 3		4 9	Y	4	17
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	738 3		11 9	Y	10	27
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852 3		3 9	Y	3	30
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828 3		9 9	Y	8	38
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 3		2 9	Y	2	40
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	813 3		8 9	Y	7	47

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791			
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	496 3			Y	-0-	50
02	756 N	569	-0-	-187	-0-	567 3		2 9	Y	2	52
03	775 N	661	-0-	-114	-0-	658 3		3 9	Y	3	55
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 3		2 9	Y	2	57
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			Y	-0-	57
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			Y	-0-	57

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621			
01	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 3			N	-0-	22
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	725 3		1 9	N	1	23
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	766 3			N	-0-	23
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	748 3			N	-0-	23
05	806 N	689	-0-	-117	-0-	689 3			N	-0-	23
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	695 3			N	-0-	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792			
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3			Y	-0-	53
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 3			Y	-0-	53
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3			Y	-0-	53
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3			Y	-0-	53
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			Y	-0-	53
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3			Y	-0-	53

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753			
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3			Y	-0-	20
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3			Y	-0-	20
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			Y	-0-	20
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			Y	-0-	20
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-	20
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-	20

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414			
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	256 3		1 9	N	1	18
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	18
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3			N	-0-	18
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3			N	-0-	18
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-	18
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3			N	-0-	18

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686		
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
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3	N	-0-		60
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		60
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		60
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3	N	-0-		60
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-		60
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		60

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868		
01	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3	N	-0-		8
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 3	N	-0-		8
03	899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3	N	-0-		8
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3	N	-0-		8
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		8
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646		
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-		15
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251 3	Y	-0-		15
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	Y	-0-		15
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	Y	-0-		15
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	Y	-0-		15
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	Y	-0-		15

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681		
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312 3	2 9 N	2		32
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284 3	6 9 N	5		37
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	317 3	9 9 N	8		45
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285 3	6 9 N	5		50
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 3	3 9 N	3		53
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	257 3	2 9 N	2		55

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628		
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	575 3	4 9 Y	4		42
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	522 3	3 9 Y	3		45
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	574 3	2 9 Y	2		47
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	544 3	1 9 Y	1		48
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3	Y	-0-		48
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	502 3	2 9 Y	2		50

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-		23
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-		23
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9 Y	2		25
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 3	3 9 Y	3		28
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 3	2 9 Y	2		30
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846		
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622 3	11 9 Y	10		70
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	555 3	24 9 Y	22		92
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	621 3	44 9 Y	40	102 1	30
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	604 3	2 9 Y	2		32
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	612 3	7 9 Y	6		38
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	566 3	13 9 Y	12		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
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
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	28
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	3	10	9	Y	9	37
03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1104	3	1	9	Y	1	38
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	47
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	Y	1	48
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-	48

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	428	3	2	9	N	2	25
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	404	3	2	9	N	2	27
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1	28
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	28
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	435	3	2	9	N	2	30
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-	30

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
01	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	2397	3	10	9	Y	9	36
02	2408 X	2215	-0-	-193	-0-	2196	3	19	9	Y	17	53
03	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2450	3	13	9	Y	12	65
04	2580 X	2367	-0-	-213	-0-	2358	3	9	9	Y	8	73
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2465	3	10	9	Y	9	82
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	3	11	9	Y	10	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
01	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1223	3	6	9	Y	5	35
02	1204 N	871	-0-	-333	-0-	868	3	3	9	Y	3	38
03	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	1008	3	3	9	Y	3	41
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	965	3	3	9	Y	3	44
05	961 N	900	-0-	-61	-0-	899	3	1	9	Y	1	45
06	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	3			Y	-0-	45

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486			
01	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1036	3	9	9	N	8	23
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	925	3	6	9	N	5	28
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1031	3	9	9	N	8	36
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	995	3	3	9	N	3	39
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1007	3	6	9	N	5	44
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1000	3	3	9	N	3	47

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-	-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-	-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			Y	-0-	-0-
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			Y	-0-	-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
01	992 N	939	-0-	-53	-0-	932	3	7	9	N	6	58
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	9	N	3	61
03	930 N	885	-0-	-45	-0-	884	3	1	9	N	1	6
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	890	3	3	9	N	3	9
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-	9
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	N	3	12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666		
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
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	261 3	7 9	N	6		23
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		23
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		23
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-		23
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	N	1		24
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		24

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316		
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	694 3	11 9	N	10		73
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	644 3	2 9	N	2		75
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714 3	6 9	N	5	67 1	13
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706 3	2 9	N	2		15
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		15
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	666 3	2 9	N	2		17

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780		
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	439 3	6 9	N	5		34
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-		34
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	451 3	2 9	N	2		36
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 3	2 9	N	2		38
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-		38
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	414 3	1 9	N	1		39

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682		
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1206 3	2 9	N	2		28
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		28
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1134 3	2 9	N	2		30
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		30
05	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1090 3	1 9	N	1		31
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		31

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828		
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	918 3	7 9	N	6		36
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	829 3	1 9	N	1		37
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912 3	4 9	N	4		41
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	867 3	2 9	N	2		43
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	898 3	1 9	N	1		44
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	861 3	2 9	N	2		46

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370		
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1642 3	15 9	N	14		32
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1512 3	14 9	N	13		45
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1656 3	8 9	N	7		52
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588 3	14 9	N	13		65
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1604 3	8 9	N	7		72
*06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1683 3	14 9	N	13		85

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758		
01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1787 3	4 9	Y	4		28
02	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1559 3	11 9	Y	10		38
03	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1751 3	4 9	Y	4		42
04	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1667 3	12 9	Y	11		53
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1754 3	3 9	Y	3		56
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1723 3	8 9	Y	7		63

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798		
M	O	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
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	387 3	2 9	N	2	28
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328 3		N	-0-	28
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 3		N	-0-	28
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 3		N	-0-	28
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-	28
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		N	-0-	28

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570		
01	2852 N	2601	-0-	-251	-0-	2601 3		Y	-0-	-0-
02	2576 N	2278	-0-	-298	-0-	2278 3		Y	-0-	-0-
03	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	2373 3		Y	-0-	-0-
04	2520 N	2138	-0-	-382	-0-	2138 3		Y	-0-	-0-
05	2511 N	2264	-0-	-247	-0-	2264 3		Y	-0-	-0-
06	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	1943 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748		
01	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	2448 3	14 9	N	13	34
02	2380 N	2368	-0-	-12	-0-	2365 3	3 9	N	3	37
03	2759 N	2751	-0-	-8	-0-	2717 3	34 9	N	31	14
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2494 3	20 9	N	18	32
05	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	2551 3	25 9	N	23	55
06	2670 N	2442	-0-	-228	-0-	2423 3	19 9	N	17	72

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541 3	7 9	N	6	36
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	N	2	38
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 3	1 9	N	1	9
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	9
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453 3	3 9	N	3	12
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	12

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652		
01	4650 X	3836	-0-	-814	-0-	3824 3	12 9	N	11	35
02	4200 X	3629	-0-	-571	-0-	3625 3	4 9	N	4	39
03	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4030 3	24 9	N	22	11
04	4140 X	3813	-0-	-327	-0-	3787 3	26 9	N	24	35
05	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3942 3	17 9	N	15	50
06	3930 X	3784	-0-	-146	-0-	3767 3	17 9	N	15	65

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626		
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 3	1 9	Y	1	53
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	701 3	15 9	Y	14	67
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787 3	3 9	Y	3	70
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750 3	6 9	Y	5	75
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	Y	2	77
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733 3	3 9	Y	3	80

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713		
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	442 3	15 9	Y	14	137
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	422 3	20 9	Y	18	155
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	470 3	32 9	Y	29	150
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	446 3	32 9	Y	29	77
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-	77
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797 3	1 9	Y	1	78

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934						
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
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-				67
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-				67
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-				67
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-				67
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-				67
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-				67

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269						
01	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	3			N	-0-				77
02	980 N	551	-0-	-429	-0-	551	3			N	-0-				77
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				77
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				77
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				77
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3				80

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		RRCID -> 095367		COMPL. DATE 09/09/1981			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176						
7 UNIVERSITY 54		WELL #: 4													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-				-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	9	1	128	3	N	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-				-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-				-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	3	N	-0-				-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-

7 UNIVERSITY 54		WELL #: 1		RRCID -> 224125		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376						
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-				-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	25	1	366	3	N	-0-				-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-				-0-
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	17	1	250	3	N	-0-				-0-
05	434 N	218	-0-	-216	-0-	14	1	204	3	N	-0-				-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-				-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 089874		COMPL. DATE 10/09/1980			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205						
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1													
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-				-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				-0-
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		27
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		27
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		27
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		27
*05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		27
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		27

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

01		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-		5
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3 9	N	-3		8
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		8
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-		8
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-		8
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-		8

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	509 3	Y	13	13 1	9
							14	9					
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	464 3	Y	13	11 1	11
							14	9					
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	504 3	Y	13	14 1	10
							14	9					
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	30	1	477 3	Y	15	10 1 3 8	12
							17	9					
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	31	1	494 3	Y	11	14 1 1 8	8
							12	9					
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	44	1	475 3	Y	9	7 1	10
							10	9					

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122 3	Y	1	1 1	1
							1	9					
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110 3	Y	-0-		1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126 3	Y	1	1 1	1
							1	9					
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122 3	Y	1	1 1	1
							1	9					
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126 3	Y	1	1 1	1
							1	9					
*06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119 3	Y	1	1 1	1
							1	9					

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	7	7	1	5
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	5	5	1	5
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	11	9	1	7
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	9	7	1	2 8 7
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	7	8	1	1 8 5
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	5	4	1	6

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A					
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	9	9	1	6
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	8	7	1	7
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	9	9	1	7
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	8	7	1	8
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	23	1	370	3	Y	8	10	1	6
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	32	1	348	3	Y	6	5	1	7

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

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
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	9	9 1	6
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10	9	312	3	Y	8	7 1	7
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	9	9 1	7
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	9	349	3	Y	10	7 1	2 8 8
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	11	11 1	1 8 7
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11	9	390	3	Y	7	6 1	8

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	Y	3	3 1	3
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	3	9	550	3	Y	2	1 1	4
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	3	3 1	4
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	2	9	521	3	Y	3	3 1	4
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	4	4 1	4
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	3	9	579	3	Y	3	3 1	4

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	Y	14	16 1	10
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	9	336	3	Y	10	10 1	10
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	9	11 1	8
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	11	9	533	3	Y	15	8 1	15
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	712	3	Y	18	21 1	12
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	9	526	3	Y	11	9 1	14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1		4
						1	9						
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	1		5
						1	9						
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1		6
						1	9						
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	133	3	Y	1		7
						1	9						
*05	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	143	3	Y	1		8
						1	9						
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7 1	1

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-		4
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	2		6
						2	9						
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	2		8
						2	9						
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-		8
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	2		10
						2	9						
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	9 1	2
						1	9						

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	11	11 1	8
						12	9						
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	10	9 1	9
						11	9						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	11	11 1	9
						12	9						
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	10	9 1	10
						11	9						
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	26	1	418	3	Y	9	12 1	7
						10	9						
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	8	6 1	9
						9	9						

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	22	21 1	15
						24	9						
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	Y	17	16 1	16
						19	9						
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	17	19 1	14
						19	9						
04	840 N	688	-0-	-152	-0-	39	1	631	3	Y	16	14 1	16
						18	9						
05	806 N	756	-0-	-50	-0-	43	1	695	3	Y	16	20 1	12
						18	9						
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	57	1	617	3	Y	11	9 1	14
						12	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PARGER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	121 51	1 9	1764	3	Y	46	42	1	32
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	113 44	1 9	1653	3	Y	40	36	1	36
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	112 48	1 9	1723	3	Y	44	46	1	34
04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	102 45	1 9	1642	3	Y	41	35	1	40
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	106 40	1 9	1704	3	Y	36	48	1	28
06	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	150 33	1 9	1627	3	Y	30	23	1	35

PARGER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186					
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	770	3	Y	20	20	1	14
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	670	3	Y	17	15	1	16
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	705	3	Y	17	19	1	14
04	810 N	708	-0-	-102	-0-	40 23	1 9	645	3	Y	21	15	1	16
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	43 17	1 9	691	3	Y	15	19	1	12
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	58 12	1 9	625	3	Y	11	9	1	14

PARGER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196					
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	903	3	Y	24	23	1	16
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	796	3	Y	20	18	1	18
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	858	3	Y	22	23	1	17
04	960 N	925	-0-	-35	-0-	53 24	1 9	848	3	Y	22	18	1	21
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	53 20	1 9	845	3	Y	18	25	1	14
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	71 17	1 9	774	3	Y	15	12	1	17

PARGER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176					
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	670	3	Y	17	17	1	12
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42 18	1 9	613	3	Y	16	14	1	14
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	575	3	Y	14	16	1	12
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	39 22	1 9	622	3	Y	20	13	1	15
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	38 17	1 9	608	3	Y	15	18	1	10
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	44 10	1 9	478	3	Y	9	8	1	11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	N	-0-					-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	N	-0-					-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	728	3	N	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	N	-0-					-0-
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	77	1	736	3	N	-0-					-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	934	3	Y	26	24	1	1	8	17
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	Y	21	19	1			19
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	930	3	Y	25	25	1			19
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	-0-	55	1	885	3	Y	28	19	1	6	8	22
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	-0-	57	1	920	3	Y	23	27	1	2	8	16
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	-0-	81	1	879	3	Y	16	13	1			19

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	645	3	Y	3	1	1			13
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	6					19
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	4					23
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	2					25
*05	651 N	608	-0-	-43	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	5					30
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	1	26	1			5

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	11	10	1			7
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	11	9	1			9
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	19	17	1			11
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	14	17	1			8
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	16	16	1			8
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	13	9	1			12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	40	1	940	3	Y	10	10	6
						11	9						
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	9	6	9
						10	9						
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	852	3	Y	16	16	8
						18	9					1 8	
*10	992 N	901	-0-	-91	-0-	36	1	850	3	Y	14	11	11
						15	9						
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	851	3	Y	15	18	8
						17	9						
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	14	17	5
						15	9						
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	8	8	5
						9	9						
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	Y	9	7	7
						10	9						
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	727	3	Y	13	12	8
						14	9						
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	825	3	Y	10	12	6
						11	9						
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	Y	12	11	6
						13	9					1 8	
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	Y	8	6	8
						9	9						

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	84	1	844	3	N	17		182
						19	9						
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	N	5		187
						6	9						
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	777	3	N	11		198
						12	9						
04	930 N	912	-0-	-18	-0-	84	1	820	3	N	7		205
						8	9						
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	87	1	838	3	N	3		208
						3	9						
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	5	161	52
						6	9						

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-		-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-		-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			Y	-0-		-0-
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-		-0-
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3			Y	-0-		-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	Y	5	1	17
						6	9						
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	8	1	24
						9	9						
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	6	1	29
						7	9						
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	35	1	828	3	Y	4	1	32
						4	9						
*05	899 N	869	-0-	-30	-0-	35	1	827	3	Y	6		38
						7	9						
*06	900 N	852	-0-	-48	-0-	35	1	816	3	Y	1	33	6
						1	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	2		9
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	9	398	3	Y	4		13
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2		15
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	19	1	388	3	Y	2		17
*05	465 N	438	-0-	-27	-0-	2	9	417	3	Y	3		20
*06	450 N	415	-0-	-35	-0-	18	1	398	3	Y	-0-	17 1	3
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218				
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	3	Y	31	31 1	21
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	34	9	1018	3	Y	27	24 1	24
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	70	1	901	3	Y	23	27 1	20
04	1230 N	935	-0-	-295	-0-	30	9	859	3	Y	21	19 1	22
05	1240 N	667	-0-	-573	-0-	59	1	614	3	Y	14	24 1	12
06	960 N	722	-0-	-238	-0-	25	9	648	3	Y	13	10 1	15
PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167				
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	3	Y	33	32 1	23
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	36	9	1111	3	Y	29	26 1	26
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1197	3	Y	31	33 1	24
04	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	32	9	1163	3	Y	30	25 1	29
05	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1197	3	Y	26	35 1	20
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	34	9	1147	3	Y	22	17 1	25
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156				
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-		-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	32	9			Y	-0-		-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	78	1			Y	-0-		-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	29	9			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	24	24	1	13
						26	9							
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	989	3	Y	23	14	1	22
						25	9							
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	Y	37	39	1	20
						41	9							
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	31	26	1	25
						34	9							
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	972	3	Y	38	43	1	20
						42	9							
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	32	41	1	11
						35	9							
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	Y	17	16	1	12
						19	9							
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	893	3	Y	19	15	1	16
						21	9							
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	Y	30	28	1	18
						33	9							
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	42	1	989	3	Y	25	29	1	14
						28	9							
*05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	41	1	950	3	Y	27	27	1	14
						30	9							
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	Y	22	15	1	21
						24	9							

CLAYTON 7				WELL #:	3	RRCID ->	236519	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7562 - 8402	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	1		5	
						1	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	3		8	
						3	9							
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	1		9	
						1	9							
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	1		10	
						1	9							
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	2		12	
						2	9							
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-	10	1	2

CLAYTON 2				WELL #:	5	RRCID ->	236520	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7570 - 8486	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	Y	7	1	1	30
						8	9							
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	938	3	Y	14	1	1	43
						15	9							
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	3	Y	9	1	1	51
						10	9							
04	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	42	1	989	3	Y	5			56
						6	9							
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	12			68
						13	9							
*06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	46	1	1057	3	Y	-0-	58	1	10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	Y	4	1	1	12
						4	9							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	5			17
						6	9							
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	3			20
						3	9							
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	17	1	402	3	Y	2			22
						2	9							
*05	589 N	424	-0-	-165	-0-	17	1	403	3	Y	4			26
						4	9							
*06	450 N	404	-0-	-46	-0-	17	1	387	3	Y	-0-	22	1	4
CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540														
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	1			4
						1	9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1			5
						1	9							
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	1			6
						1	9							
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	7	1	171	3	Y	1			7
						1	9							
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	1			8
						1	9							
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-	7	1	1
PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252														
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	5	5	1	4
						6	9							
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	19	1	209	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448														
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	4	2	1	6
						4	9							
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	48	1	775	3	Y	5	5	1	7
						6	9							
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	5	6	1	6
						6	9							
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	70	1	757	3	Y	4	4	1	6
						4	9							

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 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
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	39 1	904 3	Y	19	17 1	13
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	21 9	806 3	Y	19	16 1	16
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	35 1	857 3	Y	33	29 1	1 8
04	930 N	703	-0-	-227	-0-	21 9	649 3	Y	24	29 1	14
*05	961 N	800	-0-	-161	-0-	38 1	737 3	Y	28	27 1	1 8
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36 9	855 3	Y	22	15 1	21
						28 1					
						26 9					
						32 1					
						31 9					
						37 1					
						24 9					
UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520		
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	53 1	1223 3	Y	15	14 1	10
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17 9	1095 3	Y	16	13 1	13
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	1093 3	Y	25	23 1	15
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	18 9	1156 3	Y	19	23 1	11
*05	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	48 1	1091 3	Y	23	22 1	1 8
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28 9	1088 3	Y	17	12 1	16
						49 1					
						21 9					
						47 1					
						25 9					
						47 1					
						19 9					
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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		
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	50 1	1157 3	Y	19	18 1	12
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	21 9	1015 3	Y	20	16 1	16
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44 1	998 3	Y	28	27 1	17
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	31 9	994 3	Y	22	26 1	13
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	42 1	1104 3	Y	25	24 1	1 8
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	24 9	1021 3	Y	18	13 1	18
						47 1					
						28 9					
						44 1					
						20 9					
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152		
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	64 1	642 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	53 1	512 3	N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	64 1	554 3	N	-0-		-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	63 1	617 3	N	-0-		-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	63 1	607 3	N	-0-		-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	60 1	552 3	N	-0-		-0-

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 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
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	87	1	1266	3	Y	24	23 1	17
						26	9						
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	3	Y	21	19 1	19
						23	9						
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	3	Y	23	24 1	18
						25	9						
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	75	1	1213	3	Y	23	19 1	22
						25	9						
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	78	1	1253	3	Y	19	26 1	15
						21	9						
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	108	1	1172	3	Y	16	12 1	19
						18	9						

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	N	-0-	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	3	N	-0-	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	72	1	704	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	65	1	621	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	58	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	9	8 1	1
						10	9						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	4	1 1	4
						4	9						
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-	3 1	1
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1 1	-0-
*05	465 N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

01	2281 N	2267	-0-	-14	-0-	93	1	2138	3	Y	33	31 1	23
						36	9						
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	82	1	1889	3	Y	37	29 1	30
						41	9					1 8	
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1913	3	Y	58	53 1	34
						64	9					1 8	
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	87	1	2033	3	Y	46	54 1	26
						51	9						
*05	2232 N	1717	-0-	-515	-0-	68	1	1591	3	Y	53	50 1	26
						58	9					3 8	
*06	1980 N	1396	-0-	-584	-0-	56	1	1297	3	Y	39	27 1	38
						43	9						

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	87	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	5	3 1	4
						6	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	Y	20	21	1		14
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22	9	675	3	Y	17	16	1		15
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	Y	18	18	1		15
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	19	9	795	3	Y	19	16	1		18
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	16	22	1		12
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20	9	706	3	Y	13	10	1		15
						49	1								
						21	9								
						47	1								
						18	9								
						65	1								
						14	9								

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528						
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	8	7	1		5
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	9	386	3	Y	7	6	1		6
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	12	11	1		7
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	8	9	401	3	Y	11	12	1		6
*05	465 N	407	-0-	-58	-0-	18	1	379	3	Y	11	11	1		6
*06	420 N	232	-0-	-188	-0-	13	9	214	3	Y	8	6	1		8
						16	1								
						12	9								
						9	1								
						9	9								

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-				-0-
06	173	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128						
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1674	3	65	9	Y	59	74	1		19
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1302	3	51	9	Y	46				65
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1448	3	34	9	Y	31	78	1		18
04	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1488	3	45	9	Y	41				59
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	3	22	9	Y	20				79
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	3	13	9	Y	12	70	1		21

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	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												
JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186					
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	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	3	1	1	4
						3	9							
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	4	3	1	5
						4	9							
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114					
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-
						12	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			-0-
						11	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	26	5	8	21
						29	9							
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	13	1	8
						18	1	196	3	Y	13	4	1	17
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	9							
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-									
MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360					
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	3	N	6	164	1	69
						7	9							
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	944	3	N	47			116
						52	9							
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	3	N	-0-			116
						70	1	1126	3	N	50			166
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55	9							
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	N	31	2	8	195
						34	9							
*06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	19			214
						21	9							
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-	1	1	1
						15	1	219	3	Y	2	1	1	2
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	251	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700		
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
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 279718		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188		
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-	-0-
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-	-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-	-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-	-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-	-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-	-0-
*05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 279722		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846		
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-	-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 279723		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210		
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-	-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-	-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	-0-
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 279724		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220		
*11	1080 N	664	-0-	-416	-0-	664 3		N	-0-	-0-
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-	-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1022 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315				
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
*11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
*12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3	N	-0-			-0-
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
*05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201				
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
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 090307		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430				
UNIVERSITY "14"		WELL #: 1										
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4 9	N	4	69 1	21
02	588 N	588	-0-	-30	-0-	550	2	8 9	N	7		28
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	604	2	4 9	N	4		32
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	580	2	4 9	N	4		36
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3 9	N	3		39
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	566	2	3 9	N	3		42

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 1		RRCID -> 090308		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407				
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	579	2	8 9	Y	7		36
02	1206 N	619	-0-	-587	-0-	611	2	8 9	Y	7		43
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4 9	Y	4		47
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	459	2	3 9	Y	3		50
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3 9	Y	3	49 1	4
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	472	2	3 9	Y	3		7

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 095348		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332				
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		18
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		18
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2 9	N	2		20
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		20
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		20
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2		N	-0-		20

UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119				
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3 9	N	3		127
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3 9	N	3		130
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2 9	N	2		132
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2		N	-0-		132
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	2		N	-0-		132
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	554	2	2 9	N	2		134

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757										
UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			72
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658	2	N	-0-			72
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	2	N	-0-			72
04	750 N	541	-0-	-209	-0-	541	2	N	-0-			72
05	744 N	496	-0-	-248	-0-	496	2	N	-0-			72
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35 9 N	32			104

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522				
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1005	2	10 9 N	9	121 1		73
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9 9 N	8			81
03	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1106	2	7 9 N	6			87
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8 9 N	7			94
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1049	2	4 9 N	4			98
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1014	2	8 9 N	7			105

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472				
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1352	2	14 9 Y	13			71
02	2200 N	1154	-0-	-1046	320	1134	2	20 9 Y	18			89
03	1668 N	1348	-0-	-320	-0-	1338	2	10 9 Y	9			98
04	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	1071	2	9 9 Y	8			106
05	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1212	2	8 9 Y	7	104 1		9
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7 9 Y	6			15

HENDESON & ERICKSON, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 200883		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A				
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			140
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			140
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			140
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			140
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

MARIPOSA PRODUCTION, LP		WELL #: 1		RRCID -> 047768		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8		219

MAYJAC I, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 097073		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106				
01	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	1	N	-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319	1	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			198
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			198
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			198
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			198
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			198
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			117
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			117
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			117
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			117
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			117
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			178
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			178
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			178
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			178
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			178
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			178

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433 2	2 9	N	2			208
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			208
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	428 2	4 9	N	4			212
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433 2	6 9	N	5			217
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1			218
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			218

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			126
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			126
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			126
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			126
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			126
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			126

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541												
SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540												
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
01		806 N	706	-0-	-100	-0-	703 2	3 9	N	3		504
02		812 N	671	-0-	-141	-0-	661 2	10 9	N	9		513
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 2	2 9	N	2		515
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	778 2	11 9	N	10	1 8	524
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	772 2	7 9	N	6		530
06		810 N	703	-0-	-107	-0-	700 2	3 9	N	3		533

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520												
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		347
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		347
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		347
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		347
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		347
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480												
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		213
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	N	1		214
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		214
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		214
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		214
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		214

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570												
01		682 N	636	-0-	-46	-0-	627 2	9 9	N	8		289
02		616 N	591	-0-	-25	-0-	583 2	8 9	N	7		296
03		682 N	540	-0-	-142	-0-	534 2	6 9	N	5		301
04		630 N	592	-0-	-38	-0-	584 2	8 9	N	7		308
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	N	8		316
*06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	560 2	6 9	N	5		321

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482												
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		310
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		310
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		310
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		310
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		310
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		310

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480												
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	720 2	13 9	N	12		520
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 2	10 9	N	9		529
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	615 2	14 9	N	13		542
04		720 N	612	-0-	-108	-0-	606 2	6 9	N	5		547
05		651 N	632	-0-	-19	-0-	624 2	8 9	N	7		554
*06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	623 2	7 9	N	6		560

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672												
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	276 2	1 9	N	1	1 8	124
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		124
03		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2		N	-0-		124
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		124
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-		124
*06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	N	3	1 8	126

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541													
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7420 - 7500	
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
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	491 2	6 9	N	5			478
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	473 2	9 9	N	8			486
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	511 2	6 9	N	5			491
04		480 N	454	-0-	-26	-0-	447 2	7 9	N	6			497
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	520 2	7 9	N	6			503
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	491 2	6 9	N	5			508

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7425 - 7612	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			253
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			253
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			253
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			253
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			253
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			253

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7430 - 7682	
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	425 2	1 9	N	1			525
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	383 2	9 9	N	8	1 8		532
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	419 2	17 9	N	15			547
04		420 N	419	-0-	-1	-0-	417 2	2 9	N	2			549
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	425 2	7 9	N	6			555
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	407 2	3 9	N	3			558

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7376 - 7480	
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	504 2	7 9	N	6			253
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	499 2	10 9	N	9			262
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 2	8 9	N	7			269
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			269
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			269
*06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	554 2	17 9	N	15			284

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7360 - 7540	
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			259
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			259
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			259
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			259
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			259
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7336 - 7466	
01		465 N	422	-0-	-43	-0-	415 2	7 9	N	6			295
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	382 2	4 9	N	4			299
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	428 2	6 9	N	5			304
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 2	3 9	N	3			307
05		434 N	95	-0-	-339	-0-	95 2		N	-0-			307
06		420 N	53	-0-	-367	-0-	53 2		N	-0-			307

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7356 - 7478	
01		620 N	589	-0-	-31	-0-	582 2	7 9	N	6			422
02		532 N	531	-0-	-1	-0-	521 2	10 9	N	9			431
03		589 N	576	-0-	-13	-0-	570 2	6 9	N	5			436
04		570 N	551	-0-	-19	-0-	549 2	2 9	N	2			438
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	N	6			444
*06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N	4	167 1		281

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824													
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	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													
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	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													
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			222
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			222
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			222
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			222
05	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	2		N	-0-			222
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	-0-			222

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A													
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	248	3	2 9	Y	2			15
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	230	3	2 9	Y	2			17
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3 9	Y	3			20
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3 9	Y	3			23
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3 9	Y	3			26
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			26

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													
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575 2	Y	-0-			-0-
02	749 R	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706 2	Y	-0-			-0-
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725 2	Y	-0-			-0-
04	870 #	456	-0-	-414	-0-	45	1	411 2	Y	-0-			-0-
05	620 #	373	-0-	-247	-0-	48	1	325 2	Y	-0-			-0-
06	810 #	474	-0-	-336	-0-	46	1	428 2	Y	-0-			-0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632														
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	19			45
02	591 R	591	-0-	-0-	-0-	21	9	553	2	Y	9	38	1	16
03	656 R	656	-0-	-0-	-0-	10	9	614	2	Y	10			26
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	11			37
05	651 #	650	-0-	-1	-0-	11	9	610	2	Y	8			45
06	630 #	611	-0-	-19	-0-	29	1	570	2	Y	10	35	1	20
						12	9							
						31	1							
						9	9							
						30	1							
						11	9							

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760														
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917														
*11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	N	5	138	1	66
*12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	520	2	37	9	N	34			100
01	651 #	631	-0-	-20	-0-	616	2	15	9	N	14			239
02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14			253
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	599	2	26	9	N	24			161
04	630 #	588	-0-	-42	-0-	564	2	24	9	N	22			183
05	713 #	659	-0-	-54	-0-	592	2	67	9	N	61			244
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			244

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819														
*11	960 #	772	-0-	-188	-0-	768	2	4	9	N	4	35	1	17
*12	1147 #	996	-0-	-151	-0-	959	2	37	9	N	34			51
01	1147 #	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	N	3			58
02	1036 #	1030	-0-	-6	-0-	1027	2	3	9	N	3			61
03	1023 #	709	-0-	-314	-0-	705	2	4	9	N	4			93
04	1020 #	534	-0-	-486	-0-	530	2	4	9	N	4			97
05	1147 #	397	-0-	-750	-0-	385	2	12	9	N	11			108
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			108

OZARK EXPLORATION, INC. 630611														
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530														
01	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-			14
02	308 #	176	-0-	-132	-0-	176	3			N	-0-			14
03	341 #	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-			14
04	330 #	201	-0-	-129	-0-	201	3			N	-0-			14
05	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-			14
06	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			14

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
OZONA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	174173	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 #	151	-0-	-97	-0-	151 3		N	-0-		204
02		140 #	113	-0-	-27	-0-	113 3		N	-0-		204
03		217 #	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		204
04		210 #	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		204
05		217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3		N	-0-		204
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		204

THOMPSON, J. CLEO				855610								
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563
01		465 #	337	-0-	-128	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
02		448 #	293	-0-	-155	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
03		496 #	303	-0-	-193	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
04		480 #	316	-0-	-164	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
05		341 #	303	-0-	-38	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
06		330 #	85	-0-	-245	-0-	85 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555
01		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
02		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
03		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
04		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-
05		810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
06		720 #	229	-0-	-491	-0-	229 3		N	-0-		-0-

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473
01		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1332 3	44 9	Y	40	35 1	16
02		1316 #	1238	-0-	-78	-0-	1192 3	46 9	Y	42	44 1	14
03		1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1229 3	47 9	Y	43	43 1	14
04		1410 #	1341	-0-	-69	-0-	1298 3	43 9	Y	39	35 1	18
05		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1340 3	45 9	Y	41	43 1	16
06		1320 #	411	-0-	-909	-0-	372 3	39 9	Y	35	40 1	11

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)				68000 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HELBBING, WALLEN		WELL #:		6	RRCID ->	107337	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	3110 - 3122
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HELBBING, RUBY		WELL #:		1 C	RRCID ->	022806	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3051 - 3064
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		263924								
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276		
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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								
HELBBING		WELL #: 1		RRCID -> 055809		COMPL. DATE 03/01/1973		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924								
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 151774		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING 17		WELL #: 3C		RRCID -> 153845		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING 18		WELL #: 5		RRCID -> 212013		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.)		68002 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 216658		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OZONA, SW. (STRAWN)		68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050								
HENDERSON TRUST X		WELL #: 4101		RRCID -> 147205		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881		
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	Y	-0-		-0-
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	Y	-0-		-0-
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	Y	-0-		-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	Y	-0-		-0-
*05	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3	Y	-0-		-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDERSON TRUST "X"		WELL #: 3701		RRCID -> 153237		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650		
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	Y	-0-		-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	Y	-0-		-0-
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
MILLSIPAUGH		WELL #: 1 T		RRCID -> 030760		COMPL. DATE 04/11/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359		
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030768		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A		
*11	1560 X	1445	-0-	-115	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
*12	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 099874		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788		
*11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 121627		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665									
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	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UNION PACIFIC										WELL #: 23		RRCID -> 137047		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COUCH "C"										WELL #: 6 D		RRCID -> 152188		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COUCH "A"										WELL #: 4 F		RRCID -> 152210		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-	
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-	
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COUCH "B"										WELL #: 4 D		RRCID -> 152652		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610	
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-	
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONTGOMERY, W.C.										WELL #: 27 D		RRCID -> 153573		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230	
*11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
*12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-	
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538
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
*11		500 N	500	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
01		527 N	500	-0-	-27	500 3		N	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
*05		506 N	506	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9311 - 9324
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8724 - 8744
*11		60 N	44	-0-	-16	44 3		N	-0-		-0-
*12		62 N	41	-0-	-21	41 3		N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8584 - 8600
*11		120 N	106	-0-	-14	106 3		N	-0-		-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8728 - 8747
*11		143 N	143	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*12		155 N	143	-0-	-12	143 3		N	-0-		-0-
01		155 N	148	-0-	-7	148 3		N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

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
*11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

*11	810 N	804	-0-	-6	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

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

*11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 3		N	-0-			-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940	
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
*11		540 N	473	-0-	-67	-0-	473 3	N	-0-			-0-
*12		558 N	403	-0-	-155	-0-	403 3	N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971	
*11		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3	N	-0-			-0-
*12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305	
*11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3	N	-0-			-0-
*12		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-			-0-
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		21	RRCID ->	035193	COMPL. DATE	01/29/1965	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A	
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	156 2	N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 068303		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 9592 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	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069495		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III		WELL #: 4		RRCID -> 069531		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 5		RRCID -> 079759		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758		
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2	N	-0-	-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2	N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085619		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13 9 Y	12	95
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	131	2	10 9 Y	9	104
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9 Y	1	105
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	161	2	10 9 Y	9	114
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	134	2	3 9 Y	3	117
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	129	2	6 9 Y	5	122

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 8		RRCID -> 088370		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178		
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-	1
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	1
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	1
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	1
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2	N	-0-	1
06	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	2	N	-0-	1

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 10		RRCID -> 090838		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940		
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-	-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-	-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2	Y	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 11		RRCID -> 090839		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932		
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
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-	-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503 2		Y	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		Y	-0-	-0-
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		Y	-0-	-0-
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #: 16		RRCID -> 091265		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-	2
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	3
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	3
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	3
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	3
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	3

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 12		RRCID -> 091613		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489		
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 092183		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 22		RRCID -> 096202		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643		
01	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2		Y	-0-	-0-
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	588 2		Y	-0-	-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-	-0-
*05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-	-0-
06	1080 N	787	-0-	-293	-0-	787 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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 098717		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:		27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8787 -	8908
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
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-		-0-
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-		-0-
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-		-0-

HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106945	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9421 -	9572
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9180 -	9346
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		-0-
*05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. III "E"		WELL #:		32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9280 -	9419
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	841	2	1 9	Y	1		6
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	794	2	2 9	Y	2		8
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1 9	Y	1	7 1	2
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1 9	Y	1		3
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1 9	Y	1		4
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1 9	Y	1		5

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		33 L	RRCID ->	133606	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9250 -	9437
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III L		WELL #:		34 L	RRCID ->	133700	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9218 -	9383
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1 9	N	1		1
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-	1 1	-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9	N	1		1
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	1 1	-0-
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1 9	N	1		1
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	1 1	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9353 -	9429
01	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	2347	2		Y	-0-		-0-
02	2660 X	2224	-0-	-436	-0-	2224	2		Y	-0-		-0-
03	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2		Y	-0-		-0-
04	2580 X	2299	-0-	-281	-0-	2299	2		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2		Y	-0-		-0-
06	2310 N	2163	-0-	-147	-0-	2163	2		Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9316 - 9388
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
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1373	-0-	-55	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9388 - 9490
01	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1084 2		N	-0-			4
02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1051 2	1 9	N	1			5
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1 9	N	1			6
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1			7
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1115 2	1 9	N	1			8
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9	N	1			9

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9269 - 9621
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
*05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9524 - 9552
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9326 - 9407
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2		N	-0-			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9546 - 9840
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF.	9246 - 9387
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151 2		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9293 - 9338
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
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
04	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	9394 - 9719
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		33
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6 9	Y	5		38
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10 9	Y	9		47
04	810 N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13 9	Y	12		59
05	961 N	440	-0-	-521	-0-	437	2	3 9	Y	3		62
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	511	2	7 9	Y	6		68

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		70	RRCID ->	241326	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9285 - 9626
01	4340 X	3699	-0-	-641	-0-	3699	2		N	-0-		-0-
02	3920 X	3104	-0-	-816	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
03	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	4020	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	3395	-0-	-955	-0-	3395	2		N	-0-		-0-
05	4495 X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2		N	-0-		-0-
06	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	3542	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9533 - 9541
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-		-0-
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9474 - 9689
01	2387 X	2029	-0-	-358	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
02	2184 X	1712	-0-	-472	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
03	2418 X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
04	2520 X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
05	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2264	2		N	-0-		-0-
*06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		74	RRCID ->	243748	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9266 - 9356
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	878	-0-	-186	-0-	878	2		N	-0-		-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	775	2		N	-0-		-0-
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2		N	-0-		-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247110	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7024 - 7209
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	N	1		1
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2 9	N	2		2
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1 9	N	1	2 1	1
05	496 N	89	-0-	-407	-0-	88	2	1 9	N	1		2
06	480 N	319	-0-	-161	-0-	318	2	1 9	N	1	2 1	1

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD"		//CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301L		RRCID -> 142509		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8844 - 8935				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #: 2402RL		RRCID -> 142514		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8776 - 9045				
01	620 N	389	-0-	-231	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9286 - 9330				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8885 - 9113				
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
02	756 N	754	-0-	-2	-0-	754	3			N	-0-			-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-			-0-
04	840 N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-			-0-
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 8813 - 8888				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8441 - 8510				
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596	3			Y	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8840 - 9003				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168								
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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894								
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "GG"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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
WELL #: 1901L		RRCID -> 144670		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8703 - 8879			
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199 3	7 9	Y	6		18
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	106 3	6 9	Y	5		23
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	Y	3		26
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	145 3	2 9	Y	2		28
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 3	3 9	Y	3	1 8	30
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		Y	-0-		30
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8977 - 9076	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8677 - 8805	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		40
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-		40
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-		40
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-		40
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-		40
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-		40
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 L		RRCID -> 144817		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8897 - 9075	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 146664		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8477 - 8691	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	353 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	389 3	3 9	N	3	3 8	-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	375 3	3 9	N	3	3 8	-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147308		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 8408 - 8594	
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	339 3	21 9	N	19	22 1	6
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	848 3	17 9	N	15	13 1	8
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	404 3	17 9	N	15	17 1	6
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	444 3	15 9	N	14	13 1	7
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	360 3	13 9	N	12	13 1	6
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	381 3	9 9	N	8	9 1	5

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8826 - 8998	
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
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	Y	-0-			8
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556 3	Y	-0-			8
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-			8
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3	Y	-0-			8
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 3	Y	-0-			8
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 3	Y	-0-			8

HENDERSON STATE "3"		WELL #: 1 L		RRCID -> 147857		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8785 - 9078	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2404ST		RRCID -> 152148		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8720 - 8809	
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3	Y	-0-			-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	Y	-0-			-0-
03	2697 X	2629	-0-	-68	-0-	2629 3	Y	-0-			-0-
04	2610 X	2071	-0-	-539	-0-	2071 3	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	2042 3	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2007	-0-	-693	-0-	2007 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8590 - 8791	
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249 3	N	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
04	840 N	658	-0-	-182	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 3	N	-0-			-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID -> 153691		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID -> 154253		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9283 - 9574	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	Y	-0-			-0-
03	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 3	Y	-0-			-0-
04	990 N	778	-0-	-212	-0-	778 3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820 3	Y	-0-			-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "GG"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899														
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5			7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5			12
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3			15
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3			18
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3	1	8	20
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1			21
HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042														
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509														
01	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	1358	-0-	-42	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945														
01	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	3			N	-0-			5
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	464	3			N	-0-			5
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			5
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			5
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			5
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			5
MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960														
01	6913 X	5652	-0-	-1261	-0-	5652	3			N	-0-			62
02	6244 X	4994	-0-	-1250	-0-	4994	3			N	-0-			62
03	5828 X	4573	-0-	-1255	-0-	4570	3	3	9	N	3			65
04	5640 X	5124	-0-	-516	-0-	5124	3			N	-0-			65
05	5735 X	4478	-0-	-1257	-0-	4478	3			N	-0-			65
06	5460 X	4516	-0-	-944	-0-	4514	3	2	9	N	2			67

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS RANCH "3"		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		//CONT.//	855610					
		WELL #:	1	RRCID -> 163476	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 6108	- 7518
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
01		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 3	4
02		280 N	38	-0-	-242	-0-	38 3	4
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	4
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	4
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	4
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	4

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:	7-L	RRCID -> 165673	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 0	- 9141
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	1
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	1
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	1
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	1
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	1
*06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	1

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:	8	RRCID -> 165777	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 8989	PERF. 6299	- 8817
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3404	RRCID -> 167309	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8845	- 9074
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

THOMPSON 47		WELL #:	8	RRCID -> 192775	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 8415	- 8465
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC HENDERSON 23		WELL #:	881585 2	RRCID -> 131901	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 6434	- 9622
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
03	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3		N	-0-			-0-
04	990 N	644	-0-	-346	-0-	644 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	851	-0-	-358	-0-	851 3		N	-0-			-0-
06	930 N	658	-0-	-272	-0-	658 3		N	-0-			-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 WJC, INC. 888140
 UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	589 N	161	-0-	-428	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02	532 N	226	-0-	-306	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
06	480 N	292	-0-	-188	-0-	292 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

01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425 3	3 9	N	3			71
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	349 3	1 9	N	1			72
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-			72
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			72
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			72
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			72

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			20
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	-0-			20
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			20
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			20
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			20
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-			20

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

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

01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	10	12	0	3
						11	9							
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	10	9	0	4
						11	9							
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	58	1	1070	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	53	1	984	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-	50	1	918	2	Y	9	9	1	3
						10	9							

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	3	2	1	1
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	82	1	1514	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	72	1	1351	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	7	5	0	5
						8	9							
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	5	5	0	5
						6	9							
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	9	9	1	2
						10	9							

PAGE TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 //CONT.// 864296
 PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 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	EOM BALANCE
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-				-0-
*05	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	45	1	1035	2	N	2	2	0		-0-
02	1008 N	781	-0-	-227	-0-	42	1	737	2	N	2	2	0		-0-
03	1085 N	804	-0-	-281	-0-	34	1	767	2	N	3	2	1		1
04	1050 N	861	-0-	-189	-0-	44	1	815	2	N	2	2	1		1
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	N	2	2	1		1
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	2	2	1		1

PAGE WEST (WOLFCAMP) COPPERTOP ENOCHS 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 177301
 WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1067	2	3	9	N	3				145
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	891	2	2	9	N	2				147
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				147
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1016	2	1	9	N	1				148
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				148
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				148

PAGE RANCH (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TURNBULL 56 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 252131
 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	83	1	21	3	N	-0-				11
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	1	20	3	N	-0-				11
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	3	N	-0-				11
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	N	-0-				11
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	95	1	23	3	N	-0-				11
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	80	1	23	3	N	-0-				11

MILTEX OIL COMPANY WHITTEN -51- 569415 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
MILTEX OIL COMPANY		//CONT.//		569415										
WHITTEN -51-		WELL #:		2	RRCID ->	057222	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	6642 -	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2356 N	2251	-0-	-105	-0-	2220	3	31	9	N	28	186 1	62
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	8		70
03		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	24		94
*04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	3	17	9	N	15		109
*05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2244	3	45	9	N	41		150
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

RAMTEX ENERGY LLC				690225										
PAGE RANCH "5"		WELL #:		1	RRCID ->	096539	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6516 -	6550	
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	294	1	1124	2	N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	778	-0-	-462	-0-	134	1	644	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	447	-0-	-933	-0-	74	1	373	2	N	-0-		-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	182	1	743	2	N	-0-		-0-
*06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	139	1	721	2	N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #:	3	RRCID ->	103557	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6565 -	6600
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	73	1	276	2	N	-0-		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	32	1	135	2	N	-0-		-0-
03		310 N	192	-0-	-118	-0-	33	1	159	2	N	-0-		-0-
04		330 N	110	-0-	-220	-0-	18	1	92	2	N	-0-		-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	-0-		-0-
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCANGUS, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		22
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-		22
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-		22
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-		22
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		22
06		930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-		22

PAINT ROCK (DEVONIAN)				68413 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAGAN				
PERMIAN RESOURCES, LLC				655836										
HAM B		WELL #:		01D	RRCID ->	278841	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10908 -	12500	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
		PLUGGED AND ABANDONED				08/30/2012											

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO									
COLE "A"		WELL #:		RRCID -> 092917		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465									
01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CONCHO GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 117208		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2		N	-0-					-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58	B	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2		N	-0-					-0-
04	1290	N	1004	-0-	-286	B	-0-	1004	2		N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	B	-0-	1197	2		N	-0-					-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)		68416 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO									
PURVIS OPERATING CO.		683200															
LLOYD, JOHN		WELL #:		RRCID -> 059488		COMPL. DATE 07/16/1974		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A									
01	62	#	59	-0-	-3		-0-	59	3		N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3		-0-	53	3		N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3		-0-	59	3		N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3		-0-	57	3		N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4		-0-	58	3		N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7		-0-	53	3		N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)		68419 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO									
ANTLE OPERATING, INC.		026646															
LONELY OAKS		WELL #:		RRCID -> 274562		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352									
01	1240	N	1103	-0-	-137		-0-	1103	2		N	-0-					-0-
02	1680	N	1036	-0-	-644		-0-	1036	2		N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2		N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-		-0-	1080	2		N	-0-					-0-
05	1147	N	982	-0-	-165		-0-	982	2		N	-0-					-0-
06	1200	N	962	-0-	-238		-0-	962	2		N	-0-					-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D)				68419 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CONCHO			
J & J SERVICES COMPANY				427662								
NITRAM - POPE				WELL #: 3	RRCID -> 225762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3424	-	3430
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)				68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCCLUNG, ANNA 1				WELL #: 3	RRCID -> 152491	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 11493	PERF.10994	-	11122		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	111 1	2105 3	Y	-0-		61
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	106 1	1950 3	Y	-0-		61
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	115 1	2168 3	Y	-0-		61
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	120 1	2098 3	Y	9		70
							10 9					
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	118 1	2171 3	Y	45		115
							50 9					
*06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	123 1	2101 3	Y	-0-		115

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #: 2	RRCID -> 154237	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11094	-	11135		
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
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	40 1	758 3	Y	-0-		161
02		644 N	499	-0-	-145	-0-	26 1	473 3	Y	-0-		161
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 3	Y	-0-		161
04		750 N	611	-0-	-139	-0-	33 1	578 3	Y	-0-		161
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 3	Y	-0-		161
*06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	36 1	612 3	Y	-0-		161

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #: 1-U	RRCID -> 155631	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 12073	PERF.10046	-	10532		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCCLUNG, ANNA 1				WELL #: 5	RRCID -> 156356	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 11660	PERF.10818	-	11516		
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
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		6
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		6
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	Y	-0-		6
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-		6
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		6
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-		6

UNIVERSITY 5				WELL #: 1	RRCID -> 164180	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10238	-	11132		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	52 1	996 3	N	28		195
							31 9					
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	49 1	909 3	N	-0-		195
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53 1	997 3	N	94	184 1	105
							103 9					
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55 1	966 3	N	9		114
							10 9					
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	54 1	991 3	N	20		134
							22 9					
*06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57 1	971 3	N	-0-		134

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11201		PERF.10412 - 10432						
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
08	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10208 - 11288						
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1181 3	N	30						220
							33 9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58 1	1165 3	N	25	181 1					64
							28 9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56 1	1121 3	N	42						106
							46 9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62 1	1149 3	N	-0-						106
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60 1	1109 3	N	61						167
							67 9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	57 1	1103 3	N	39						206
							43 9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59 1	1114 3	N	38	191 1					53
							42 9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55 1	1011 3	N	25						78
							28 9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63 1	1178 3	N	39						117
							43 9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65 1	1136 3	N	39						156
							43 9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63 1	1165 3	N	39						195
							43 9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66 1	1121 3	N	42	187 1					50
							46 9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY #36-2		WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10965 - 11557						
01	6479	X	5582	-0-	-897	-0-	222 1	5334 3	N	24	16 1					156
							26 9									
02	5852	X	5564	-0-	-288	-0-	267 1	5239 3	N	53	52 1					157
							58 9									
03	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	349 1	5165 3	N	25						182
							28 9									
04	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	291 1	5462 3	N	23	59 1					146
							25 9									
05	6169	X	5708	-0-	-461	-0-	247 1	5431 3	N	27						173
							30 9									
06	5970	X	4884	-0-	-1086	-0-	208 1	4644 3	N	29	133 1					69
							32 9									

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 12159		PERF.11070 - 11464						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
UNIVERSITY #36-2		WELL #: 4		RRCID -> 156556		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11306 - 11446					
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
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	15	1	351	3	N	-0-	1	1		50
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	2	3	1		49
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	2				51
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	1	4	1		48
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	16	1	361	3	N	2				50
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	14	1	306	3	N	2	2	1		50

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 1		RRCID -> 156557		COMPL. DATE 08/12/1995		TOTAL DEPTH 12467		PERF.11390 - 12336					
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	1	2	1		5
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	5	6	1		4
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	3				7
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	N	3	7	1		3
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	3				6
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	3	3	1		6

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 5		RRCID -> 160025		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10819 - 11201					
01	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	48	1	1157	3	Y	32	188	1		49
02	1960 N	1214	-0-	-746	-0-	58	1	1137	3	Y	17	16	1		50
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	137	1	2034	3	Y	23				73
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1938	3	Y	21	17	1		77
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1982	3	Y	29				106
06	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	87	1	1946	3	Y	24	9	1		121

UNIVERSITY #36-6		WELL #: 1		RRCID -> 160414		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13192		PERF.10970 - 13192					
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	3	N	68	156	1		41
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	31	15	1		57
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	127	1	1884	3	N	34				91
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2007	3	N	25	20	1		96
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	3	N	32				128
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	6	8	1		126

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		6	RRCID ->	162324	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14155	PERF.11428 -	13280
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
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	275 3	N	1	4 1		28
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	2	11 1		19
03	1736 N	86	-0-	-1650	-0-	5 1	80 3	N	1			20
04	270 N	23	-0-	-247	-0-	1 1	21 3	N	1	2 1		19
05	310 N	17	-0-	-293	-0-	17 3		N	-0-			19
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32 1	714 3	N	2			21

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11268 -	11424
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
01	7719 X	7184	-0-	-535	-0-	284 1	6820 3	Y	73	205 1		89
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	341 1	6698 3	Y	62	61 1		90
03	7471 X	5486	-0-	-1985	-0-	344 1	5085 3	Y	52			142
04	7230 X	5826	-0-	-1404	-0-	292 1	5489 3	Y	41	69 1		114
05	7843 X	6422	-0-	-1421	-0-	277 1	6094 3	Y	46			160
06	7590 X	4684	-0-	-2906	-0-	199 1	4445 3	Y	36	27 1		169

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11596 -	12467
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
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	35 1	837 3	N	5	3 1		216
02	1176 N	927	-0-	-249	-0-	42 1	822 3	N	57	186 1		87
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	47 1	690 3	N	3			90
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	44 1	819 3	N	10	9 1		91
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	55 1	1215 3	N	15			106
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1059 3	N	9	5 1		110

OXY USA INC. MITCHELL 11		WELL #:		2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9096 -	9290
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
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	111 1	2210 2	Y	9	9 1		24
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	102 1	2035 2	Y	7	1 0	8 1	22
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	123 1	2317 2	Y	13	2 1		33
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	125 1	2247 2	Y	4	10 1		27
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	155 1	2758 2	Y	20	14 1		33
*06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	148 1	2635 2	Y	14	14 1		33

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 9		WELL #: 3		RRCID -> 154850		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6443 X	6443	-0-	-0-	306 1	6113 2	Y	22	9 1		142
02		5778 X	5778	-0-	-0-	276 1	5490 2	Y	11	1 0	8 1	144
03		6321 X	6321	-0-	-0-	317 1	5983 2	Y	19	2 1		161
04		6007 X	6007	-0-	-0-	316 1	5677 2	Y	13	10 1		164
05		6138 X	6030	-0-	-108	319 1	5692 2	Y	17	21 1		160
06		5940 X	5654	-0-	-286	299 1	5340 2	Y	14	14 1		160

MITCHELL 9		WELL #: 4		RRCID -> 155264		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864			
01	T. A.	115	-0-	115	115	5 1	110 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	108	-0-	108	223	5 1	103 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	117	-0-	117	340	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
04	461 X	121	-0-	-340	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706			
01	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	196 1	3923 2	Y	90	92 1		106
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	213 1	4241 2	Y	46	8 0	79 1	65
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	252 1	4758 2	Y	125	15 1		175
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	254 1	4566 2	Y	117	97 1		195
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	242 1	4306 2	Y	167	210 1		152
*06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	184 9	4543 2	Y	144	139 1		157

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734			
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	708 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	633	-0-	-39	-0-	30 1	603 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	36 1	682 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	647	-0-	-73	-0-	34 1	613 2	Y	-0-			-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	37 1	652 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	33 1	590 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	490 2	N	-0-			28
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24 1	482 2	N	-0-			28
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	-0-			28
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 2	N	-0-			28
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 2	N	-0-			28
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34 1	608 2	N	-0-			28

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-			24
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	N	-0-			24
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-			24
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	N	-0-			24
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-			24
*06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	N	-0-			24

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	55	1	1109	2	Y	44	46	1	50
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	40	1	805	2	Y	23	4	0	30
03	1240 N	876	-0-	-364	-0-	44	1	821	2	Y	10	7	1	33
04	1170 N	753	-0-	-417	-0-	39	1	701	2	Y	12	10	1	35
05	961 N	744	-0-	-217	-0-	39	1	687	2	Y	16	21	1	30
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	37	1	657	2	Y	15	14	1	31

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

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

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	105	1	2098	2	Y	13	9	1	17
02	1820 N	1653	-0-	-167	-0-	79	1	1564	2	Y	9	1	0	17
03	2325 N	1446	-0-	-879	-0-	72	1	1357	2	Y	15	2	1	30
04	2160 N	1417	-0-	-743	-0-	74	1	1326	2	Y	15	10	1	35
05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	76	1	1347	2	Y	20	21	1	34
*06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	74	1	1319	2	Y	14	41	1	7

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	91	1	1826	2	Y	2	1	1	9
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1671	2	Y	2	1	1	10
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	2	Y	1			11
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	100	1	1790	2	Y	1	1	1	11
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1810	2	Y	2	2	1	11
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1757	2	Y	4	1	1	14

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	2	1	1	7
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	Y	2	1	1	8
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	1			9
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	1	1	1	9
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	2	2	1	9
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	4	1	1	12

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026					
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	Y	25	18	1	34
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	18	2	0	34
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	Y	28	3	1	59
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	29	20	1	68
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	40	41	1	67
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1375	2	Y	27	14	1	80

MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998					
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	44	1	883	2	Y	1	1	1	1
02	840 N	835	-0-	-5	-0-	40	1	794	2	Y	1	1	1	1
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	1			2
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	1	1	1	2
05	930 N	910	-0-	-20	-0-	48	1	860	2	Y	2	2	1	2
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	46	1	825	2	Y	1	1	1	2

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475					
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1812	2	Y	2	1	1	6
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	Y	1	1	1	6
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	2	Y	2			8
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	100	1	1794	2	Y	1	1	1	8
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	102	1	1818	2	Y	2	2	1	8
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	1	1	1	8

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832							
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004							
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	N	-0-					163
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	N	-0-					163
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					163
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	53	1	951	2	N	-0-	132	1			31
05	1178 N	910	-0-	-268	-0-	48	1	862	2	N	-0-					31
06	1140 N	949	-0-	-191	-0-	50	1	899	2	N	-0-					31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323							
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	136	1	2720	2	N	13	9	1			190
02	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	109	1	2163	2	N	5	1	0	8	1	186
03	2914 N	2475	-0-	-439	-0-	124	1	2337	2	N	13	2	1			197
04	2790 N	2443	-0-	-347	-0-	128	1	2300	2	N	14	63	1			148
05	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	123	1	2197	2	N	1	13	1			136
06	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	127	1	2265	2	N	1	1	1			136

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254							
01	2325 N	1785	-0-	-540	-0-	84	1	1686	2	N	14	24	1			131
02	2156 N	1403	-0-	-753	-0-	67	1	1327	2	N	8	2	0	16	1	121
03	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	73	1	1372	2	N	24	3	1			142
04	1740 N	1558	-0-	-182	-0-	81	1	1452	2	N	23	20	1			145
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	77	1	1375	2	N	33	41	1			137
06	1410 N	1112	-0-	-298	-0-	57	1	1025	2	N	27	28	1			136

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627							
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	202	1	4047	2	N	15	9	1			68
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179	1	3565	2	N	8	1	0	8	1	67
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	210	1	3956	2	N	25	2	1			90
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	208	1	3748	2	N	19	10	1			99
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	212	1	3775	2	N	16	22	1			93
*06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	216	1	3859	2	N	17	14	1			96

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	1097	-0-	1097	1097	52	1	1043	2	Y	17
02	T. A.	689	-0-	689	1786	33	2	655	2	Y	18
03	T. A.	403	-0-	403	2189	20	1	383	2	Y	18
04	2566 X	377	-0-	-2189	-0-	20	1	356	2	Y	19
05	775 N	278	-0-	-497	-0-	15	1	263	2	Y	19
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	19

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174		
01	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	602	1	12027	2	N	195
02	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	543	1	10805	2	N	234
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	556	1	10475	2	N	70
04	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	566	1	10182	2	N	105
05	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	562	1	10008	2	N	134
*06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	539	1	9624	2	N	152

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974			TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A		
MITCHELL G.K.		WELL #: 1									
01	7843 X	7699	-0-	-144	-0-	389	1	7277	2	N	161
02	7084 X	6954	-0-	-130	-0-	354	1	6568	2	N	190
03	7843 X	7837	-0-	-6	-0-	411	1	7387	2	N	225
04	7590 X	7337	-0-	-253	-0-	411	1	6885	2	N	262
05	7719 X	6376	-0-	-1343	-0-	327	1	6049	2	N	262
06	7590 X	7237	-0-	-353	-0-	411	1	6791	2	N	294

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
THOMPSON, J. CLEO				855610						
MITCHELL-STATE 10				WELL #: 1	RRCID -> 152116	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8315	- 10946	
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10				WELL #: 2	RRCID -> 154808	COMPL. DATE 06/17/1995	TOTAL DEPTH 12585	PERF.11245	- 11388	
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		Y	-0-	7
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 2		Y	-0-	7
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		Y	-0-	7
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	7
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	7
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	7

MITCHELL STATE 10				WELL #: 3-L	RRCID -> 158252	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9763	- 11286	
01	1643 N	1163	-0-	-480	-0-	1163 2		Y	-0-	53
02	1456 N	968	-0-	-488	-0-	936 2	32 9	Y	29	82
03	1643 N	821	-0-	-822	-0-	821 2		Y	-0-	82
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-	82
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394 2	3 9	Y	3	85
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-	85

MITCHELL "32"				WELL #: 2	RRCID -> 165859	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11120	- 11696	
01	2883 X	2111	-0-	-772	-0-	2111 2		N	-0-	143
02	2520 X	2504	-0-	-16	-0-	2504 2		N	-0-	143
03	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	1988 2		N	-0-	143
04	2670 X	1765	-0-	-905	-0-	1765 2		N	-0-	143
05	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	2415 2	3 9	N	3	146
06	2670 X	2193	-0-	-477	-0-	2193 2		N	-0-	146

MITCHELL STATE 10				WELL #: 4	RRCID -> 169897	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH 12241	PERF.10343	- 11462	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL STATE 10				WELL #: 4	RRCID -> 184545	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 12241	PERF.10343	- 10423	
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-	17
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2462 2	8 9	N	7	24
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2620 2	7 9	N	6	30
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-	30
05	3100 N	3184	-0-	84	84	3180 2	4 9	N	4	34
*06	3000 N	3120	-0-	120	204	3118 2	2 9	N	2	36

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

*07	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	189	1	3811	3	N	11		73
						12	9						
08	5053 X	3716	-0-	-1337	-0-	174	1	3508	3	N	31		104
						34	9						
09	4890 X	3658	-0-	-1232	-0-	174	1	3465	3	N	17		121
						19	9						
10	5053 X	3292	-0-	-1761	-0-	166	1	3098	3	N	25		146
						28	9						
11	3870 X	3643	-0-	-227	-0-	186	1	3436	3	N	19		165
						21	9						
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	205	1	3932	3	N	28		193
						31	9						
01	3751 X	3528	-0-	-223	-0-	175	1	3323	3	N	27	175 1	45
						30	9						
02	3388 X	3157	-0-	-231	-0-	162	1	2980	3	N	14		59
						15	9						
03	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	189	1	3541	3	N	22		81
						24	9						
04	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	181	1	3154	3	N	51		132
						56	9						
05	4123 X	3119	-0-	-1004	-0-	161	1	2955	3	N	3		135
						3	9						
06	3630 X	3513	-0-	-117	-0-	195	1	3316	3	N	2		137
						2	9						

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

*07	3100 N	5763	-0-	2663	5204	271	1	5449	3	N	39		159
						43	9						
08	9518 X	4314	-0-	-5204	-0-	202	1	4081	3	N	28		187
						31	9						
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	183	1	3643	3	N	26	179 1	34
						29	9						
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	150	1	2795	3	N	8		42
						9	9						
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	3	N	22		64
						24	9						
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	242	1	4648	3	N	45		109
						50	9						
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	261	1	4963	3	N	47		156
						52	9						
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	159	1	2917	3	N	53		209
						58	9						
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	175	1	3290	3	N	-0-		209
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	321	1	5598	3	N	40	190 1	59
						44	9						
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	308	1	5646	3	N	50		109
						55	9						
*06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	320	1	5457	3	N	47		156
						52	9						

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.// 68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 175184		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	3	N	42			148
						46	9							
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	178	1	3282	3	N	28			176
						31	9							
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	189	1	3540	3	N	25			201
						28	9							
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	190	1	3307	3	N	33	186	1	48
						36	9							
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	199	1	3654	3	N	14			62
						15	9							
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	196	1	3345	3	N	33			95
						36	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 1		RRCID -> 151757		COMPL. DATE 10/03/1994			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184					
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	109	1	2065	3	N	-0-			122
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	103	1	1888	3	N	-0-			122
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2090	3	N	-0-			122
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	68			190
						75	9							
05	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	110	1	2018	3	N	-0-			190
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	79	1	1345	3	N	5			195
						6	9							

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 239177		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324					
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	9	1	168	3	N	33			201
						36	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			201
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	34			235
						37	9							
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	4	1	75	3	N	-0-			235
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	23	188	1	70
						25	9							
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-			70

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
CULBERTSON 18		WELL #: 1		RRCID -> 154785		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624					
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	81	3	4	9	N	4			91
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	94	3	7	9	N	6			97
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	5			102
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	95	3	15	9	N	14	61	1	55
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			55
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			55

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	8301 - 8367	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	16	1	384	3	N	1	114	
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	19	1	377	3	N	3	113	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	2	115	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	1	112	
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	18	1	389	3	N	2	114	
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	16	1	352	3	N	2	114	

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9287 - 9839	
01	186 N	25	-0-	-161	-0-	23	3	2	9	N	2	48	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	25	73	
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-	73	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	73	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-	73	
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-	73	

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7406 - 7465	
PAKENHAM 67													
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-	1	
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	21	1	425	2	Y	-0-	1	
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	25	1	464	2	Y	-0-	1	
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	1	
*05	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	Y	-0-	1	
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-	1	

MITCHELL 1A		WELL #:		1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320	
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-	-0-	
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-	-0-	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-	-0-	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-	-0-	
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-	-0-	
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31		WELL #:		1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-	-0-	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-	-0-	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-	-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-	-0-	
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	4	4 8 -0-	

MITCHELL 1A		WELL #:		2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7556 - 7775	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-	-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-	-0-	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-	-0-	
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	39	1	699	2	Y	-0-	-0-	
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	28	1	494	2	Y	-0-	-0-	
06	870 N	504	-0-	-366	-0-	27	1	477	2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817				
M	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
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	2074	2	Y	-0-	7
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-	7
03	1550 N	988	-0-	-562	-0-	50	1	938	2	Y	-0-	7
04	1500 N	1094	-0-	-406	-0-	58	1	1036	2	Y	-0-	7
*05	1488 N	1007	-0-	-481	-0-	54	1	953	2	Y	-0-	7
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-	7

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530				
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-	15
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-	15
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-	15
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-	15
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-	15
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-	15

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629				
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859				
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	Y	-0-	43
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-	43
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-	43
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	43
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-	43
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-	43

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	6
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	6
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	6
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	6
*05	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	6
*06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	6

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970				
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	-0-	2
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	31	1	609	2	Y	-0-	2
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-	2
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	2
*05	713 N	671	-0-	-42	-0-	36	1	635	2	Y	-0-	2
*06	720 N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	Y	-0-	2

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-	19
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-	19
03	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	51	1	953	2	Y	-0-	19
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	51	1	912	2	Y	-0-	19
*05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	50	1	893	2	Y	-0-	19
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	-0-	19

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	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		
WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708												
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1	1586 2	N	1	1 1	61	
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	72 1	1435 2	N	-0-		61	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	81 1	1531 2	N	2		63	
04	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	78 1	1395 2	N	-0-		63	
05	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	69 1	1221 2	N	-0-		63	
06	1560 N	1222	-0-	-338	-0-	65 1	1157 2	N	-0-		63	
MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640												
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	69 1	1371 2	N	-0-		-0-	
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62 1	1243 2	N	-0-		-0-	
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	72 1	1349 2	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	72 1	1303 2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	74 1	1323 2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	71 1	1274 2	N	-0-		-0-	
PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923												
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	Y	-0-		-0-	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 2	Y	-0-		-0-	
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	17 1	326 2	Y	-0-		-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	20 1	359 2	Y	-0-		-0-	
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	20 1	349 2	Y	-0-		-0-	
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060												
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37 1	736 2	Y	-0-		1	
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39 1	779 2	Y	-0-		1	
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	908 2	Y	1		2	
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	39 1	708 2	Y	1		3	
*05	868 N	8	-0-	-860	-0-	8 2		Y	-0-	1 1	2	
*06	840 N	290	-0-	-550	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		2	
MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468												
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	53 1	1057 2	Y	1	1 1	2	
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	48 1	955 2	Y	-0-	1 1	1	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 2	Y	1		2	
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	54 1	979 2	Y	1	1 1	2	
*05	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	59 1	1054 2	Y	2	2 1	2	
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	65 1	1166 2	Y	1	1 0 1 1	1	
MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436												
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	19 1	379 2	Y	-0-		-0-	
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	17 1	341 2	Y	-0-		-0-	
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	20 1	372 2	Y	-0-		-0-	
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	19 1	335 2	Y	-0-		-0-	
05	403 N	265	-0-	-138	-0-	14 1	251 2	Y	-0-		-0-	
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	12 1	213 2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITCHELL 6		WELL #: 4		RRCID -> 147537		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7589 - 8156		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401			PERF. 7281 - 7305		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	N	-0-			58
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	N	-0-			58
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	N	-0-			58
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-			58
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	692	2	N	-0-			58
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	2	N	-0-			58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527			PERF. 7973 - 8427		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 7810 - 8347		
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	2	1	1	3
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	1	1	1	3
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-			3
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-			3
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-			3
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-			3

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 8190 - 8437		
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 7787 - 8132		
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	924	2	Y	-0-			-0-
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	16	9	1	217
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	18	9	673	2	N	7	1	0	197 1 26
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	34	1	729	2	N	18	2	1	42
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	8	9	720	2	N	21	10	1	53
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	N	38	29	1	62
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	20	9	826	2	N	17	20	1	59
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202					
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	931	-0-	-123	-0-	47	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	639	-0-	-381	-0-	34	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	427	-0-	-627	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	381	-0-	-519	-0-	20	1	361	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198					
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454					
01	1178 N	622	-0-	-556	-0-	33	1	589	2	Y	-0-			38
02	1064 N	456	-0-	-608	-0-	24	1	432	2	Y	-0-			38
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	Y	-0-			38
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	2	Y	-0-			38
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	Y	-0-			38
06	990 N	491	-0-	-499	-0-	26	1	465	2	Y	-0-			38
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927					
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	Y	-0-			-0-
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993					
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	-0-
02	560 N	257	-0-	-303	-0-	12	1	245	2	Y	-0-
03	620 N	215	-0-	-405	-0-	11	1	204	2	Y	-0-
04	600 N	132	-0-	-468	-0-	7	1	125	2	Y	-0-
05	279 N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552		
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	2	Y	2
02	336 N	155	-0-	-181	-0-	7	1	148	2	Y	2
03	372 N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	2
04	330 N	176	-0-	-154	-0-	9	1	167	2	Y	2
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	1
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	1

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013		
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	23	1	462	2	Y	165
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	164
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	165
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	16
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	18
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	20

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952		
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	Y	-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	34	1	680	2	Y	-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	2	Y	-0-
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	41	1	736	2	Y	-0-
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	41	1	737	2	Y	-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	39	1	697	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756		
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	31	1	563	2	Y	-0-
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	31	1	561	2	Y	-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930		
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	1
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	30	1	597	2	Y	1
03	1116 N	423	-0-	-693	-0-	21	1	402	2	Y	1
04	780 N	365	-0-	-415	-0-	19	1	346	2	Y	1
*05	682 N	450	-0-	-232	-0-	24	1	426	2	Y	1
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562					
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		
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	N	-0-	15	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	N	-0-	15	
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-	15	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-	15	
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	80	1	1420	2	N	-0-	15	
06	1470 N	1241	-0-	-229	-0-	66	1	1175	2	N	-0-	15	

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214					
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-	-0-	
02	952 N	717	-0-	-235	-0-	34	1	683	2	Y	-0-	-0-	
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	36	1	679	2	Y	-0-	-0-	
04	990 N	710	-0-	-280	-0-	37	1	673	2	Y	-0-	-0-	
05	806 N	681	-0-	-125	-0-	36	1	645	2	Y	-0-	-0-	
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728					
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	2	1	7
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	1	1	7
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	476	2	Y	2		9
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	23	1	420	2	Y	1	1	9
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	2	1	9
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	4	1	12

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600					
01	1023 N	657	-0-	-366	-0-	31	1	625	2	Y	1	1	3
02	868 N	302	-0-	-566	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	1	2
03	496 N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-		2
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	26	1	469	2	Y	-0-		2
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-		2
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	-0-	1	1

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966					
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	42	1	847	2	Y	5	5	5
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	37	1	730	2	Y	2	4	3
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	6	1	8
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	42	1	747	2	Y	6	5	9
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	40	1	715	2	Y	6	9	6
06	810 N	501	-0-	-309	-0-	26	1	467	2	Y	7	6	7

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895				
M	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
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	10	1	208	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		29
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		29
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		29
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-		29
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		29
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-		29

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772				
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	Y	2	1 1	13
02	1064 N	941	-0-	-123	-0-	45	1	896	2	Y	-0-	1 1	12
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	52	1	976	2	Y	-0-		12
04	1140 N	988	-0-	-152	-0-	52	1	935	2	Y	1		13
05	1054 N	929	-0-	-125	-0-	49	1	879	2	Y	1	8 0 2 1	4
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	Y	1	1 1	4

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532				
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	1	1 1	7
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	1	1 1	7
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	2	Y	1	7 1	1
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1241	2	Y	1	1 1	1
*05	1271 N	842	-0-	-429	-0-	44	1	789	2	Y	8	4 0 2 1	3
06	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	55	1	984	2	Y	1	1 1	3

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632				
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	Y	-0-		1
02	1092 N	1072	-0-	-20	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-		1
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	60	1	1127	2	Y	-0-		1
04	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	60	1	1075	2	Y	-0-		1
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	59	1	1044	2	Y	-0-	1 0	-0-
06	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59 1	1171 2	Y	21	9 1	46
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	23 9	984 2	Y	11	1 0	48
03	496 N	126	-0-	-370	-0-	49 1	109 2	Y	10	2 1	56
04	480 N	28	-0-	-452	-0-	12 9	13 2	Y	13	5 1	64
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	6 1	775 2	Y	19	21 1	62
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	11 9	835 2	Y	13	14 1	61
						1 1					
						14 9					

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588		
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31 1	612 2	Y	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	526 2	Y	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	Y	-0-		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	Y	-0-		-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	Y	-0-		-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990		
01	2077 N	1712	-0-	-365	-0-	82 1	1630 2	Y	-0-	46 1	54
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	90 1	1791 2	Y	1	4 0	11
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1 9	1985 2	Y	62	8 1	65
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	105 1	1904 2	Y	46	50 1	61
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	68 9	1931 2	Y	78	103 1	36
*06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	106 1	1860 2	Y	152	53 0	66
						51 9					
						108 1					
						86 9					
						104 1					
						167 9					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	49 1	981 2	Y	1	1 1	1	
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47 1	932 2	Y	1	1 1	1	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	52 1	979 2	Y	1		2	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	52 1	927 2	Y	1	1 1	2	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 1	925 2	Y	2	2 1	2	
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	Y	1	1 1	2	

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862			
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36 1	728 2	Y	-0-		-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	654 2	Y	-0-		-0-	
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38 1	725 2	Y	-0-		-0-	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39 1	693 2	Y	-0-		-0-	
05	713 N	711	-0-	-2	-0-	38 1	673 2	Y	-0-		-0-	
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	30 1	539 2	Y	-0-		-0-	

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-	
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	390 2	Y	-0-		1	
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	14 1	288 2	Y	-0-		1	
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	15 1	283 2	Y	-0-		1	
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	17 1	301 2	Y	-0-		1	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	Y	-0-	1 0	-0-	
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 2	Y	-0-		-0-	

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912			
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	926 2	Y	-0-		-0-	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	813 2	Y	-0-		-0-	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	45 1	841 2	Y	-0-		-0-	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40 1	717 2	Y	-0-		-0-	
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	35 1	621 2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	585	-0-	-165	-0-	31 1	554 2	Y	-0-		-0-	

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972			
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	Y	-0-		-0-	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	603 2	Y	-0-		-0-	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36 1	679 2	Y	-0-		-0-	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35 1	625 2	Y	-0-		-0-	
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	28 1	506 2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	286	-0-	-374	-0-	15 1	271 2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	1	1	1		6
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	2	1	1		7
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	Y	2				9
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	2	Y	1	1	1		9
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	62	1	1100	2	Y	2	2	1		9
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	59	1	1051	2	Y	4	1	1		12

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774						
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-				2
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-				2
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-				2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	Y	-0-				2
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-				2
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-				2

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775						
01	496 N	234	-0-	-262	-0-	11	1	223	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-				-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-				-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-				-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-				-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994						
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	Y	1	2	1		6
02	1288 N	1216	-0-	-72	-0-	58	1	1157	2	Y	1	1	1		6
03	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	67	1	1263	2	Y	2				8
04	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	72	1	1300	2	Y	1	1	1		8
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y	2	2	1		8
06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	64	1	1148	2	Y	4	1	1		11

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688						
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	24	1	476	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	29	1	551	2	Y	-0-				-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-				-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-				-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 7610 - 7630						
M	O	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
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-				-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-				-0-	
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	Y	-0-				-0-	
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-				-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-				-0-	
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-				-0-	

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7664 - 7684						
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-				-0-	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-				-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-				-0-	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-				-0-	
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-				-0-	
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-				-0-	

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 7866 - 7886						
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-				-0-	
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	10	1	196	2	Y	-0-				-0-	
03	341 N	182	-0-	-159	-0-	9	1	173	2	Y	-0-				-0-	
04	330 N	191	-0-	-139	-0-	10	1	181	2	Y	-0-				-0-	
05	217 N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				-0-	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-				-0-	

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7750 - 7770						
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-				9	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-				9	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-				9	
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	2	Y	-0-				9	
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-				9	
*06	810 N	799	-0-	-11	-0-	42	1	757	2	Y	-0-				9	

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7664 - 7678						
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-				-0-	
02	700 N	410	-0-	-290	-0-	20	1	390	2	Y	-0-				-0-	
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	20	1	375	2	Y	-0-				-0-	
04	480 N	376	-0-	-104	-0-	20	1	356	2	Y	-0-				-0-	
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-				-0-	
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-				-0-	

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7872 - 7886						
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-				-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-				-0-	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-				-0-	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-				-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-				-0-	
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-				-0-	

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 7832 - 7852						
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-	
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020			
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
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	65	1	1158	2	Y	-0-	-0-
*06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540			
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-	5
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-	5
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	-0-	5
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-	5
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	2	Y	-0-	5
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	-0-	5

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002			
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-	49
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-	49
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	49
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-	49
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-	49
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	49

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668			
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	306	-0-	-198	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	287	-0-	-271	-0-	14	1	273	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	Y	-0-	-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746			
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	2	Y	1	1
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	Y	-0-	110
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	1	111
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	65	1	1166	2	Y	1	1
*05	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	64	1	1136	2	Y	2	1
*06	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	58	1	1044	2	Y	1	1

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
MITCHELL 68								14	RRCID -> 167029	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 7684 - 7698							
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-		30	1	596	2	Y	-0-					39	
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-		23	1	461	2	Y	-0-					39	
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-		26	1	493	2	Y	-0-					39	
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-		26	1	465	2	Y	-0-					39	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-		27	1	489	2	Y	-0-					39	
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-		26	1	463	2	Y	-0-					39	
MITCHELL 68								13	RRCID -> 167115	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7378 - 7393							
01		434 N	309	-0-	-125	-0-		15	1	294	2	Y	-0-					22	
02		420 N	208	-0-	-212	-0-		10	1	198	2	Y	-0-					22	
03		465 N	202	-0-	-263	-0-		10	1	192	2	Y	-0-					22	
04		300 N	183	-0-	-117	-0-		10	1	173	2	Y	-0-					22	
05		217 N	191	-0-	-26	-0-		10	1	181	2	Y	-0-					22	
*06		211 N	211	-0-	-0-	-0-		11	1	200	2	Y	-0-					22	
MITCHELL 6								11	RRCID -> 175931	COMPL. DATE 01/03/2000	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 7964 - 8153							
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-		29	1	576	2	Y	-0-					-0-	
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		88	1	1756	2	Y	-0-					-0-	
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-		36	1	678	2	Y	-0-					-0-	
04		600 N	475	-0-	-125	-0-		25	1	450	2	Y	-0-					-0-	
05		682 N	618	-0-	-64	-0-		33	1	585	2	Y	-0-					-0-	
06		660 N	565	-0-	-95	-0-		30	1	535	2	Y	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT 1								17	RRCID -> 176877	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 7732 - 7990							
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		95	1	1908	2	Y	-0-	19	1			15	
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		86	1	1709	2	Y	-0-	2	0	16	1	4	
								8	9										
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		101	1	1907	2	Y	-0-	25	3	1		26	
								28	9										
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		102	1	1832	2	Y	-0-	19	20	1		25	
								21	9										
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		104	1	1845	2	Y	-0-	31	41	1		15	
								34	9										
*06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		101	1	1798	2	Y	-0-	54	17	0	28	1	24
								59	9										
MITCHELL UNIT 6								6	RRCID -> 177074	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7881 - 7936							
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		102	1	2043	2	Y	-0-					3	
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		91	1	1811	2	Y	-0-					3	
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		102	1	1929	2	Y	-0-					3	
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		106	1	1909	2	Y	-0-					3	
*05		2015 N	1933	-0-	-82	-0-		103	1	1830	2	Y	-0-					3	
*06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		105	1	1878	2	Y	-0-					3	

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	894 2	Y	5	8 1		8
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	6 9	798 2	Y	5	1 0	6 1	6
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	40 1	1113 2	Y	-0-	1 1		5
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	6 9	1201 2	Y	2	1 1		6
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	59 1	852 2	Y	1	2 1		5
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	67 1	847 2	Y	1	1 1		5
						2 9						
						1 9						
						47 1						
						1 9						

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	67 1	1330 2	Y	-0-			-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60 1	1197 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	68 1	1281 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	65 1	1170 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	67 1	1193 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	63 1	1130 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	526 2	Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 2	Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	513 2	Y	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	23 1	407 2	Y	-0-			-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	108 1	2159 2	Y	5	46 1		37
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	6 9	1953 2	Y	18	4 0	40 1	11
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	98 1	2195 2	Y	62	8 1		65
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	20 9	2121 2	Y	46	50 1		61
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	116 1	2160 2	Y	78	103 1		36
*06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	68 9	2097 2	Y	132	40 0	69 1	59
						118 1						
						145 9						

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	Y	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7837 - 7954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	99 1	1984 2	N	1	1	1	1	1	38	
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97 1	1922 2	N	-0-	1	1	1	1	37	
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	115 1	2171 2	N	1	1	1	1	1	38	
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	123 1	2207 2	N	1	1	1	1	1	38	
*05	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	83 1	1477 2	N	2	2	2	1	1	38	
*06	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	87 1	1559 2	N	1	1	1	1	1	38	

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 8161 - 8275					
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1178 2	Y	1	1	1	1	1	1	
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	49 1	984 2	Y	1	1	1	1	1	1	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	68 1	1287 2	Y	1	1	1	1	1	2	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60 1	1086 2	Y	1	1	1	1	1	2	
05	1147 N	970	-0-	-177	-0-	51 1	917 2	Y	2	2	2	1	1	2	
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	55 1	989 2	Y	1	1	1	1	1	2	

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8105 - 8199					
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	30 1	609 2	Y	9	9	9	1	1	10	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	492 2	Y	5	1	0	8	1	6	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	Y	13	2	1	1	1	17	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	12	10	1	1	1	19	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	Y	16	21	1	1	1	14	
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	506 2	Y	15	14	1	1	1	15	

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7774 - 7844					
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	112 1	2248 2	Y	15	9	1	1	1	66	
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	103 1	2049 2	Y	18	1	0	8	1	75	
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	130 1	2445 2	Y	17	2	1	1	1	90	
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	124 1	2234 2	Y	12	10	1	1	1	92	
05	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	123 1	2185 2	Y	18	21	1	1	1	89	
*06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	121 1	2154 2	Y	45	14	1	1	1	120	

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
						7	RRCID -> 179886	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7716	-	8107				
01		1271 N	1271	-0-	-0-		60 1	1197 2	Y		13	9 1				70
02		1289 N	1289	-0-	-0-		14 9 61 1	1222 2	Y		5	1 0	8 1			66
03		1271 N	781	-0-	-490		6 9 39 1	728 2	Y		13	2 1				77
04		1533 N	1533	-0-	-0-		14 9 80 1	1442 2	Y		10	10 1				77
05		1426 N	1216	-0-	-210		11 9 64 1	1137 2	Y		14	41 0	21 1			29
*06		1409 N	1409	-0-	-0-		15 9 74 1	1318 2	Y		15	14 1				30
							17 9									
		PAKENHAM 67				8	RRCID -> 179889	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7525	-	8062				
01		744 N	668	-0-	-76		32 1	635 2	Y		1	1 1				12
02		616 N	611	-0-	-5		1 9 29 1	581 2	Y		1	1 1				12
03		744 N	690	-0-	-54		1 9 35 1	654 2	Y		1					13
04		700 N	700	-0-	-0-		1 9 37 1	662 2	Y		1	1 1				13
05		682 N	680	-0-	-2		1 9 36 1	643 2	Y		1	7 0	2 1			5
*06		696 N	696	-0-	-0-		1 9 37 1	658 2	Y		1	1 1				5
							1 9									
		PAKENHAM 67				9	RRCID -> 180927	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 7024	-	7101				
01		40 N	40	-0-	-0-		2 1	38 2	Y		-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-		2 1	40 2	Y		-0-					-0-
03		63 N	63	-0-	-0-		3 1	60 2	Y		-0-					-0-
04		59 N	59	-0-	-0-		3 1	56 2	Y		-0-					-0-
05		60 N	60	-0-	-0-		3 1	57 2	Y		-0-					-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-		2 1	29 2	Y		-0-					-0-
		PAKENHAM 67				10	RRCID -> 180928	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 8166	PERF. 7517	-	8011				
01		527 N	376	-0-	-151		18 1	358 2	Y		-0-					-0-
02		504 N	187	-0-	-317		9 1	178 2	Y		-0-					-0-
03		558 N	490	-0-	-68		25 1	465 2	Y		-0-					-0-
04		525 N	525	-0-	-0-		28 1	497 2	Y		-0-					-0-
05		503 N	503	-0-	-0-		27 1	476 2	Y		-0-					-0-
*06		496 N	496	-0-	-0-		26 1	470 2	Y		-0-					-0-
		PAKENHAM 67				11	RRCID -> 180929	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 7686	-	7849				
01		1047 N	1047	-0-	-0-		50 1	996 2	Y		1	1 1				13
02		957 N	957	-0-	-0-		1 9 46 1	910 2	Y		1	1 1				13
03		1057 N	1057	-0-	-0-		1 9 53 1	1003 2	Y		1					14
04		1071 N	1071	-0-	-0-		1 9 56 1	1014 2	Y		1	1 1				14
05		1032 N	1032	-0-	-0-		1 9 55 1	976 2	Y		1	8 0	2 1			5
*06		1187 N	1187	-0-	-0-		1 9 63 1	1123 2	Y		1	1 1				5
							1 9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	59 1	1188 2	Y	1	1	1	2	
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50 1	992 2	Y	1	1	1	2	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 2	Y	1			3	
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	58 1	1040 2	Y	1	1	1	3	
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	58 1	1036 2	Y	1	2	1	2	
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	56 1	993 2	Y	1	1	1	2	

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

01	868 N	841	-0-	-27	-0-	40 1	800 2	Y	1	1	1	7
02	756 N	571	-0-	-185	-0-	27 1	543 2	Y	1	1	1	7
03	837 N	668	-0-	-169	-0-	34 1	633 2	Y	1			8
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	769 2	Y	1	1	1	8
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	784 2	Y	1	4	0	2 1 3
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42 1	745 2	Y	1	1	1	3

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39 1	785 2	Y	-0-			1
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	33 1	650 2	Y	-0-			1
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42 1	799 2	Y	-0-			1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	-0-			1
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	Y	-0-	1	0	-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	785 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 2	Y	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	Y	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26 1	455 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	24 1	425 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	842 2	Y	1	1	1	7
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	754 2	Y	1	1	1	7
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	865 2	Y	-0-			7
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	45 1	811 2	Y	1			8
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	43 1	759 2	Y	1	4	0	2 1 3
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	43 1	764 2	Y	1	1	1	3

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	21	1	428	2	Y	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	Y	-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769		
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	2	Y	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	2	Y	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	15	1	260	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548		
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	2
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	47	1	931	2	Y	-0-
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	56	1	1048	2	Y	1
04	1140 N	793	-0-	-347	-0-	42	1	750	2	Y	1
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	2	Y	2
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	1

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213		
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	48	1	969	2	Y	7
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	44	1	868	2	Y	4
03	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	961	2	Y	5
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	51	1	922	2	Y	9
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	53	1	943	2	Y	16
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	28

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-
03	775 N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	2	Y	-0-
04	660 N	451	-0-	-209	-0-	24	1	427	2	Y	-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027			
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	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-	17
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	627	414
						690	9					
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-	17
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-	1
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-	1
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-	1

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054			
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-	6
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	6
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	6
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-	-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871			
01	682 N	538	-0-	-144	-0-	26	1	510	2	Y	2	7
						2	9					
02	644 N	457	-0-	-187	-0-	22	1	435	2	Y	-0-	6
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	1	7
						1	9					
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	26	1	463	2	Y	1	7
						1	9					
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	2	3
						2	9					
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	3
						1	9					

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658			
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	Y	-0-	2
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-	2
03	930 N	800	-0-	-130	-0-	40	1	760	2	Y	-0-	2
04	840 N	709	-0-	-131	-0-	37	1	672	2	Y	-0-	2
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	38	1	669	2	Y	-0-	1
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	38	1	684	2	Y	-0-	1

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385			
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	59
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-	59
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-	59
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	-0-	59
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	2	61
						2	9					
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-	61

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 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
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	41 1	734 2	Y	1	4 1		26
						1 9						
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37 1	670 2	Y	1	2 1		25
						1 9						
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	759 2	Y	3	1 1		27
						3 9						
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39 1	683 2	Y	-0-	3 1		24
05	713 N	449	-0-	-264	-0-	24 1	425 2	Y	-0-			24
06	690 N	383	-0-	-307	-0-	20 1	363 2	Y	-0-			24
MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215			
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	721 2	Y	-0-			-0-
						33 1	647 2	Y	-0-			-0-
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	39 1	736 2	Y	-0-			-0-
						39 1	694 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	33 1	588 2	Y	-0-			-0-
						24 1	428 2	Y	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	Y	-0-			-0-
						24 1	428 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	621	-0-	-123	-0-	33 1	588 2	Y	-0-			-0-
						24 1	428 2	Y	-0-			-0-
06	750 N	452	-0-	-298	-0-	24 1	428 2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612			
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	80 1	1600 2	Y	-0-	1 1		6
						69 1	1365 2	Y	-0-			6
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81 1	1518 2	Y	-0-			6
						68 1	1216 2	Y	-0-			6
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	93 1	1659 2	Y	-0-	4 0		2
						91 1	1620 2	Y	-0-			2
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	91 1	1620 2	Y	-0-			2
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-							
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-							
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085			
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	147 1	2932 2	Y	20	9 1		42
						22 9						
02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	123 1	2446 2	Y	11	1 0	8 1	44
						12 9						
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	141 1	2663 2	Y	7	1 1		50
						8 9						
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	124 1	2223 2	Y	21	3 1		68
						23 9						
05	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	121 1	2149 2	Y	26	20 1		74
						29 9						
06	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	125 1	2233 2	Y	22	11 1		85
						24 9						
MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962			
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	131 1	2609 2	Y	2	1 1		4
						2 9						
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	120 1	2390 2	Y	2	1 1		5
						2 9						
03	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	137 1	2577 2	Y	2			7
						2 9						
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	141 1	2535 2	Y	2	1 1		8
						2 9						
05	2728 N	2522	-0-	-206	-0-	134 1	2386 2	Y	2	2 1		8
						2 9						
06	2640 N	2394	-0-	-246	-0-	127 1	2265 2	Y	2	1 1		9
						2 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 51		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7484 - 7556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	126	1	2511	2	Y	13	9 1	70
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	149	1	2418	2	Y	4	1 0 8 1	65
03	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	148	1	2781	2	Y	13	2 1	76
04	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	142	1	2557	2	Y	10	10 1	76
*05	3038 X	2161	-0-	-877	-0-	114	1	2030	2	Y	15	41 0 21 1	29
06	2850 X	2402	-0-	-448	-0-	127	1	2258	2	Y	15	14 1	30

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7764 - 7829			
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	1	1 1	22
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83	1	1657	2	Y	-0-	1 1	21
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	1		22
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	Y	1	1 1	22
*05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	2	2 1	22
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1555	2	Y	1	1 1	22

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7788 - 8056			
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-		-0-
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7380 - 7444			
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	175	1	3492	2	Y	13	9 1	76
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	Y	4	1 0 8 1	71
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	188	1	3542	2	Y	13	2 1	82
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	190	1	3412	2	Y	10	10 1	82
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	2	Y	15	45 0 21 1	31
*06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	193	1	3449	2	Y	15	14 1	32

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7359 - 7402			
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	21	1	419	2	Y	-0-		83
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	2	Y	-0-		83
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-		83
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-		83
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	-0-		83
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	22	1	390	2	Y	-0-		83

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	-0-	38

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955				
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	1	1 1	9
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	-0-	1 1	8
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1		9
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	Y	1	1 1	9
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	1	9 1	1
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	1	1 1	1

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7498 - 7742			
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
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	197	1	3940	2	Y	5	5 1	15
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	184	1	3657	2	Y	3	4 1	14
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	223	1	4209	2	Y	6	1 1	19
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	220	1	3963	2	Y	6	5 1	20
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	224	1	3994	2	Y	10	10 1	20
*06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3854	2	Y	7	7 1	20

MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167		PERF. 8486 - 8686			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		5
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		5
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		5
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		5
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		5
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		5

MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8079 - 8531			
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	65	1	1290	2	Y	9	9 1	24
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	7	1 0 8 1	22
03	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	67	1	1272	2	Y	13	2 1	33
04	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	62	1	1123	2	Y	11	10 1	34
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	Y	20	21 1	33
*06	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	68	1	1208	2	Y	14	14 1	33

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 7554 - 7570			
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	Y	25	18 1	34
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	18	2 0 16 1	34
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1774	2	Y	28	3 1	59
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	2	Y	30	20 1	69
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	2	Y	32	38 1	63
*06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	93	1	1660	2	Y	28	25 1	66

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	1
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	1 1
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	113	1	2036	2	Y	-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	2	Y	-0-
*06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822		
01	2914 X	1316	-0-	-1598	-0-	70	1	1246	2	Y	21
02	2632 X	2584	-0-	-48	-0-	135	1	2449	2	Y	21
03	2387 X	1672	-0-	-715	-0-	87	1	1585	2	Y	21
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	84	1	1492	2	Y	21
05	2852 X	2621	-0-	-231	-0-	139	1	2482	2	Y	21
06	2760 X	1554	-0-	-1206	-0-	82	1	1472	2	Y	21

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010		
01	1984 N	1324	-0-	-660	-0-	63	1	1251	2	Y	24
02	1792 N	1351	-0-	-441	-0-	64	1	1279	2	Y	22
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	33
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	2	Y	34
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1929	2	Y	33
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	2	Y	33

RIO-TEX, INC.		712930		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612		
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001									
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	45
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	53	1	326	2	N	-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	2	N	38 1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	N	7 7
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	39	1	339	2	N	-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	34	1	307	2	N	-0-

PAKENHAM		WELL #: 6901		RRCID -> 146615		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	18 1
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6 7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16											

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060		
01	806 N	491	-0-	-315	-0-	73	1	418	2	N	27
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	2	N	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	20 1
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	60	1	395	2	N	7 7
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	N	-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	40	1	365	2	N	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930										
UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495			
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1010	2	N	-0-	1
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	160	1	992	2	N	-0-	-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	160	1	1324	2	N	-0-	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	155	1	1026	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	128	1	1112	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	900	-0-	-540	-0-	90	1	810	2	N	-0-	-0-

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729			
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	101	1	582	2	N	-0-	21
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	82	1	507	2	N	-0-	-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	72	1	594	2	N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	87	1	575	2	N	-0-	-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	66	1	573	2	N	-0-	-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	59	1	533	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - PLUGGED 09/15/16												

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122			
01	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	243	1	1393	2	N	-0-	21
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	214	1	1326	2	N	-0-	6
03	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	199	1	1645	2	N	-0-	6
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	215	1	1425	2	N	-0-	6
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	184	1	1589	2	N	-0-	6
06	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	145	1	1311	2	N	-0-	6

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600			
POULTER		WELL #: 4901R										
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	30 1 4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	Y	8	12
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	Y	14	26
04	510 N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2	28
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	311	2	2	9	Y	2	30
06	480 N	348	-0-	-132	-0-	340	2	8	9	Y	7	30 1 7

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916			
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2778	2	Y	2	2 8 20
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	3	23
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	130	1	3231	2	Y	7	6 8 24
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	133	1	3056	2	Y	1	25
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	155	1	3322	2	Y	-0-	25
*06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	164	1	3875	2	Y	-0-	25

PAKENHAM (WOLFCAMP) THOMPSON, J. CLEO MITCHELL 87		//CONT.// //CONT.//	68460 800 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
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

MITCHELL 87			WELL #:	2	RRCID ->	149142	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7655 - 7675	
01	3100 N	6220	-0-	3120	5756	350 1	5870 2	Y	-0-				18
02	2800 N	5454	-0-	2654	8410	241 1	5210 2	Y	3				21
03	13886 X	5476	-0-	-8410	-0-	212 1	5264 2	Y	-0-				21
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	209 1	4809 2	Y	1				22
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	217 1	4664 2	Y	-0-				22
*06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	176 1	4165 2	Y	-0-				22

MITCHELL 87			WELL #:	3	RRCID ->	149466	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7583 - 7709	
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	210 1	3521 2	Y	-0-				19
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	147 1	3190 2	Y	3				22
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	147 1	3659 2	Y	-0-				22
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	168 1	3883 2	Y	1				23
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	193 1	4156 2	Y	-0-				23
*06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	158 1	3746 2	Y	-0-				23

POULTER			WELL #:	4902	RRCID ->	149467	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6447 - 6920	
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	592 2	3 9	Y	3	29	1		5
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	611 2	9 9	Y	8				13
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	504 2	15 9	Y	14				27
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	498 2	2 9	Y	2				29
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	573 2	2 9	Y	2				31
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	563 2	8 9	Y	7	29	1		9

POULTER			WELL #:	4903	RRCID ->	151246	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6582 - 7630	
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	380 2	3 9	Y	3	29	1		3
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	455 2	9 9	Y	8				11
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	497 2	15 9	Y	14				25
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2				27
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	500 2	2 9	Y	2				29
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	468 2	8 9	Y	7	30	1		6

POULTER			WELL #:	3701	RRCID ->	151475	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6971 - 7367	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	Y	4	30	1		6
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	423 2	10 9	Y	9				15
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	494 2	18 9	Y	16	3	8		28
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2	3 9	Y	3				31
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	452 2	2 9	Y	2				33
06	510 N	355	-0-	-155	-0-	348 2	7 9	Y	6	29	1		10

POULTER			WELL #:	3801	RRCID ->	151898	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6742 - 7796	
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	785 2	4 9	Y	4	29	1		9
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	Y	8				17
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	957 2	15 9	Y	14				31
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 2	3 9	Y	3				34
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977 2	2 9	Y	2				36
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	849 2	7 9	Y	6	30	1		12

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615			
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	
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	517 2	3 9	Y	3	29 1	8
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	492 2	9 9	Y	8		16
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	531 2	15 9	Y	14		30
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y	2		32
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 2	2 9	Y	2		34
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	494 2	8 9	Y	7	29 1	12

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PECAN STATION (CANYON LIME)		70081 333		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: TOM GREEN			
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.		277912									
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105564		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105565		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 105566		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 105567		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
 FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
 PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	341 N	155	-0-	-186	-0-	124	3	31	9	Y	28					180
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	75	3	6	9	Y	5					185
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	Y	2					187
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	167	3	231	9	Y	210					397
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	10	1	1	3	Y	38	11	1			424
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	42	9			Y	3					427

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	50344 X	34779	-0-	-15565	-0-	26249	2	7872	3	Y	487	578	0			88
						122	4	536	9							
02	45472 X	29504	-0-	-15968	-0-	22638	2	6334	3	Y	441	463	0			66
						47	4	485	9							
03	50344 X	39982	-0-	-10362	-0-	30692	2	8760	3	Y	482	473	0			75
						530	9									
04	51464 X	51464	-0-	-0-	-0-	8910	3	41832	2	Y	654	599	0			130
						3	1	719	9							
*05	47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	5429	3	41463	2	Y	453	422	0			161
						3	1	142	4							
*06	41288 X	41288	-0-	-0-	-0-	3382	3	37547	2	Y	324	314	0			171
						3	3	356	9							

TIPPETT, JUNE		WELL #: 47 U		RRCID -> 158155		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11701 - 12285					
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984		PERF.11797 - 15736					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11438 - 15211					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 171185		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11950 - 11970					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11617 - 15511					
01	5828 X	5020	-0-	-808	-0-	4988	3	32	9	Y	29	30	0		21
02	4788 X	4526	-0-	-262	-0-	4514	3	12	9	Y	11	23	0		9
03	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	4577	3			Y	-0-	9	0		-0-
04	4860 X	4667	-0-	-193	-0-	1	1	4666	3	Y	-0-				-0-
05	4619 X	4106	-0-	-513	-0-	1	1	4105	3	Y	-0-				-0-
06	4470 X	2497	-0-	-1973	-0-	1	1	2496	3	Y	-0-				-0-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11774 - 15738					
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-				1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				1
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-				1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11656 - 13677					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11786		- 15110			
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2824	3	187	9	N	170	73	0		126
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2706	3	87	9	N	79	141	0		64
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1079	3	34	9	N	31	70	0		25
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	3	N	57	47	0		35
						63	9								
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1	1	1277	3	N	43				78
						47	9								
*06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	61				139
						67	9								

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024		PERF.11777		- 13928	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11765		- 14096	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11992		- 15465	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11344		- 14827	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11557		- 15389		
01	930 N	250	-0-	-680	-0-	188	3	62	9	N	56	38	0	42
02	840 N	332	-0-	-508	-0-	297	3	35	9	N	32	48	0	26
03	930 N	502	-0-	-428	-0-	477	3	25	9	N	23	31	0	18
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	809	3	N	-0-	18	0	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	3	N	-0-			-0-
06	480 N	123	-0-	-357	-0-	1	1	122	3	N	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645				
M	O	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	
01	1860 X	1147	-0-	-713	-0-	1115	3	32	9	N	29	9 0	21
02	1820 X	819	-0-	-1001	-0-	797	3	22	9	N	20	25 0	16
03	2015 X	1018	-0-	-997	-0-	983	3	35	9	N	32	23 0	25
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1	1	1436	3	N	57	47 0	35
						63	9						
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	1942	3	N	61		96
						67	9						
*06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1	1	2097	3	N	24		120
						26	9						

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #: 1D		RRCID -> 195655		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663			
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 247644		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154			
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 503H										
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-	-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	-0-
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-	-0-
05	2635 X	1837	-0-	-798	-0-	1837	2			N	-0-	-0-
06	2550 X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2525H		RRCID -> 255000		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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				
01	10323 X	7404	-0-	-2919	-0-	7404	2			N	-0-	73	
02	9324 X	7837	-0-	-1487	-0-	7627	2	210	9	N	191	191 0	73
03	10168 X	9601	-0-	-567	-0-	9389	2	212	9	N	193	193 0	73
04	9450 X	8251	-0-	-1199	-0-	8053	2	198	9	N	180	180 1	73
05	9765 X	2837	-0-	-6928	-0-	2736	2	101	9	N	92		165
06	9300 X	8263	-0-	-1037	-0-	8062	2	201	9	N	183	183 1	165

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701			
M	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
01	8711 X	5310	-0-	-3401	-0-	5259 2	51 9	N	46	44 1		9
02	7868 X	7187	-0-	-681	-0-	7126 2	61 9	N	55	51 0		13
03	8711 X	7374	-0-	-1337	-0-	7332 2	42 9	N	38	44 0		7
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	33	32 1		8
05	7967 X	6918	-0-	-1049	-0-	6907 2	11 9	N	10	16 1		2
06	7710 X	5717	-0-	-1993	-0-	5717 2		N	-0-	2 1		-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552			
01	9920 X	7754	-0-	-2166	-0-	7154 2	600 9	N	545	565 1		104
02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	8635 2	831 9	N	755	684 0		175
03	9920 X	9398	-0-	-522	-0-	8673 2	725 9	N	659	711 0		123
04	9600 X	9037	-0-	-563	-0-	8673 2	364 9	N	331	371 1		83
05	9920 X	9478	-0-	-442	-0-	9128 2	350 9	N	318	341 1		60
06	9600 X	9193	-0-	-407	-0-	8741 2	452 9	N	411	334 1		137

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 185774		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174			
FIELDS "13"		WELL #: 1										
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1264 3	41 9	N	37			110
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1267 3	40 9	N	36			146
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1384 3	41 9	N	37			183
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1105 3	23 9	N	21			204
05	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1138 3	22 9	N	20	165 1		59
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1229 3	40 9	N	36			95

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019147		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091			
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 108										
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 118		RRCID -> 019151		COMPL. DATE 12/13/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 144		RRCID -> 019152		COMPL. DATE 02/09/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 154		RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11579	- 11851	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786	- 12068	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668	- 11758	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839	- 12038	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823	- 12105	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000	
M	O	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125		COMPL. DATE 12/31/1963		TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 708		RRCID -> 033927		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A		
M	O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 123		RRCID -> 038990		COMPL. DATE 04/23/1966		TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 041188		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A	
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1001		RRCID -> 049236		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 119		RRCID -> 050096		COMPL. DATE 03/24/1971		TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1201		RRCID -> 050138		COMPL. DATE 04/12/1971		TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1704		RRCID -> 051942		COMPL. DATE 01/19/1972		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3020		RRCID -> 124721		COMPL. DATE 05/30/1987		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 115		RRCID -> 131160		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5001		RRCID -> 133386		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175		
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 721		RRCID -> 133559		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 158		RRCID -> 137054		COMPL. DATE 01/06/1991		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 159		RRCID -> 137055		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1611		RRCID -> 137056		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	405		N	-0-		-0-
02	405 X	-0-	-0-	-405			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909		RRCID -> 137451		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	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	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003		RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054	- 12230		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522		RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652	- 11956		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 160		RRCID -> 138177	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12113	- 12340		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 812GI		RRCID -> 138178	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11662	- 11888		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901		RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144	- 12226		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1503		RRCID -> 144127	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 12993	PERF.11485	- 11790		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1614		RRCID -> 145386	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11756	- 12834		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2523	RRCID -> 145840	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 12380	PERF.11813	- 12107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1613	RRCID -> 145841	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11590	- 11893	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604	RRCID -> 146085	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11670	- 12140	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524	RRCID -> 146093	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11843	- 12105	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1304	RRCID -> 146261	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11781	- 12091	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1316H	RRCID -> 146616	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 12399	PERF.11675	- 13697	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1405H	RRCID -> 146953	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11480	- 14970	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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

01	206714 X	206714	-0-	-0-	-0-	202681	3	500	4	Y	3212	2985	0	925
						3533	9							
02	224292 X	224292	-0-	-0-	-0-	220652	3	3640	9	Y	3309	3279	0	955
03	258466 X	258466	-0-	-0-	-0-	254700	3	3766	9	Y	3424	3507	0	830
04	275340 X	275340	-0-	-0-	-0-	271612	3	3728	9	Y	3389	3148	0	1071
05	277554 X	277554	-0-	-0-	-0-	274176	3	3378	9	Y	3071	3028	0	1008
*06	251192 X	251192	-0-	-0-	-0-	248766	3	2426	9	Y	2205	2250	0	854

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4202	RRCID ->	159402	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11585 - 12023
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4205	RRCID ->	163265	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	13108	PERF.11764 - 11916
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2002	RRCID ->	164358	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11728 - 11855
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2507	RRCID ->	164370	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11508 - 11885
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	813	RRCID ->	164538	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	12331	PERF.11850 - 12140
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2403	RRCID ->	165225	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11830 - 11908
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4403	RRCID ->	165781	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	13193	PERF.12000 - 12180
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
M	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
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901	RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702	RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2404	RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114	RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101	RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002	RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106	RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932		
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H		RRCID -> 172734		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719		RRCID -> 173848		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2901		RRCID -> 174063		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3902		RRCID -> 176399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1309		RRCID -> 178682		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4204		RRCID -> 179796		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2701		RRCID -> 180571		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3903		RRCID -> 181509		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2801		RRCID -> 181747		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1610		RRCID -> 182152		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4401		RRCID -> 183945		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 106		RRCID -> 207484		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762		
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1307		RRCID -> 214955		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201		RRCID -> 214957		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H		RRCID -> 229831		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H		RRCID -> 233481		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2605H		RRCID -> 243689		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12500 - 16000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 722H		RRCID -> 250933		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11515 - 14953	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 162H		RRCID -> 251087		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11598		PERF.12200 - 15500	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2107H		RRCID -> 252657		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11779		PERF.12250 - 16203	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 720		RRCID -> 187937		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13097		PERF.12544 - 12717	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189								
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2286	3	110	9	Y	100	101	0			13
02	2604	1407	-0-	-1197	-0-	1346	3	61	9	Y	55	62	0			6
03	2883	2086	-0-	-797	-0-	2033	3	53	9	Y	48	49	0			5
04	7510	7510	-0-	-0-	-0-	7448	3	62	9	Y	56	56	0			5
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2743	3	79	9	Y	72	70	0			7
*06	3000 N	3117	-0-	117	117	3021	3	96	9	Y	87	84	0			10

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

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

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 SM ENERGY COMPANY 788997
 TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

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
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1021	3	41	9	Y	37					93
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1077	3	50	9	Y	45	1	8			137
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1189	3	44	9	Y	40	44	1			133
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1161	3	31	9	Y	28	46	1			115
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1193	3	54	9	Y	49	44	1	3	8	117
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1112	3	66	9	Y	60					177

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

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

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

M	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
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					10
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					10
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					10
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					10
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

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
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					57
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					57
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					57
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					57
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					57
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

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
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
03		1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610													
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958													
01		496 N	309	-0-	-187	-0-	309 3		N	-0-			-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
05		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3		N	-0-			-0-
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220													
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689													
01		2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637 2		N	-0-			41
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			41
03		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2		N	-0-			41
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			41
05		2790 X	1642	-0-	-1148	-0-	1642 2		N	-0-			41
*06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 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													
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06		240 N	123	-0-	-117 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A													
01		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
06		120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46 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													
01		2201 N	1935	-0-	-266	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1463	-0-	-441	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
*05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
*06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 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 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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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 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
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 THOMSON "D"

WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

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
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-	-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
 SUTTON

WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

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
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	135	1	116	2	N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	120	1	107	2	N	-0-	-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	125	1	129	2	N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	126	1	121	2	N	-0-	-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-	-0-
06	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

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
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	74	1	64	2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	65	1	58	2	N	-0-	-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	66	1	69	2	N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	N	-0-	-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	N	-0-	-0-
06	0 N	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 #:		3003	RRCID ->	099896	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	5677	PERF. 5378 - 5418			
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	46	46	24	1	22	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT			-0-

SUTTON		WELL #:		3004	RRCID ->	100128	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5336 - 5401			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-			6
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	N	-0-			6
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	2	N	-0-			6
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-			6
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327												
NAHURSKI		WELL #:		1045	RRCID ->	108045	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5828 - 5881			
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	528	1	1713	3	N	-0-			-0-
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	215	1	771	3	N	-0-			-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	143	1	686	3	N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	110	1	552	3	N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	3	N	-0-			-0-

NAHURSKI		WELL #:		2045	RRCID ->	109235	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5090 - 5836			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAHURSKI		WELL #:		4045	RRCID ->	111428	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5094 - 5899			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAHURSKI		WELL #:		5045	RRCID ->	112935	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5128 - 5870			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TUG HILL OPERATING, LLC				872571											
HUNT 33				WELL #:	2	RRCID ->	091886	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5708 - 5816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #:	1	RRCID ->	092918	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORENCE 32				WELL #:	2	RRCID ->	094343	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5569 - 5751		
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #:	2	RRCID ->	094528	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5675 - 5799		
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 31				WELL #:	1	RRCID ->	094890	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	5551 - 5653		
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03		899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04		600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05		527 N	127	-0-	-400	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 28				WELL #:	1	RRCID ->	094949	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5473 - 5624		
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03		1457 N	509	-0-	-948	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1379	-0-	-661	-0-	1379	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752				
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
03	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	N	-0-			-0-
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639				
01	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5464 - 5557		
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
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2	N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5506 - 5704		
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2	N	-0-			-0-
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2	N	-0-			-0-
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2	N	-0-			-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5718 - 5767		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854		PERF. 5459 - 5569		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5445 - 5529		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 5441 - 5560		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2	N	-0-			-0-
05	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5591 - 5717		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2	N	-0-			-0-
03	868 N	525	-0-	-343	-0-	525	2	N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2	N	-0-			-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571								
FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-	-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-	-0-
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2		N	-0-	-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-	-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-	-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2		N	-0-	-0-
05	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2		N	-0-	-0-
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779		
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
03	465 N	203	-0-	-262	-0-	203 2		N	-0-	-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571																
FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
06		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-				-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633																
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
03		899 N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-				-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
05		527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-				-0-
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-				-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758																
01		806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-				-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
05		1054 N	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-				-0-
*06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879																
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				-0-
02		168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-
05		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-				-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473																
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
04		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
*06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691																
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
03		806 N	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-				-0-
04		510 N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				-0-
06		450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-				-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601				
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
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686				
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	224 N	85	-0-	-139	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725				
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463				
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2	N	-0-			-0-
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2	N	-0-			-0-
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	265	2	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2	N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571								
HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774		
M	O	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
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-	
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-	

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-	-0-	

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660		
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	720 2	N	-0-	-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-	
03	837 N	503	-0-	-334	-0-	503 2	N	-0-	-0-	
04	690 N	505	-0-	-185	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-	
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-	-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581				
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
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2	N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
06	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574				
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770				
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663				
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	558 N	229	-0-	-329	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512				
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571									
FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-	-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-	-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573			
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-	-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
03	496	N	202	-0-	-294	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767			
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698			
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568			
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635			
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582			
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-	-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-	-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.//		872571								
FLORENCE 31		WELL #:		6	RRCID ->	160517	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5424 - 5559	
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
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-		-0-

MASTERSON 37		WELL #:		5	RRCID ->	160909	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 4663 - 5746	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-		-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2		N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
*06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5687 - 5831	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5443 - 5823	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-		-0-
06	270 N	82	-0-	-188	-0-	82	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5574 - 5716	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)				71285 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131725	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4920 - 4982	
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	61	1	897 3	N	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	57	1	862 3	N	-0-		-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	68	1	944 3	N	-0-		-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	67	1	920 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	67	1	954 3	N	-0-		-0-
*06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	70	1	934 3	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.//		71285 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
LONE STAR OIL & GAS		507244									
"TXO"		WELL #: 1		RRCID -> 212768		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468			
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
01	620 #	514	-0-	-106 B	-4845	514	3	N	-0-	-0-	
02	532 #	534	-0-	-2 B	-4843	534	3	N	-0-	-0-	
03	558 #	550	-0-	-8 B	-4851	550	3	N	-0-	-0-	
04	540 #	510	-0-	-30 B	-4881	510	3	N	-0-	-0-	
05	589 #	461	-0-	-128 B	-5009	461	3	N	-0-	-0-	
*06	570 #	411	-0-	-159 B	-5168	411	2	N	-0-	-0-	

TUG HILL OPERATING, LLC		872571									
MASTERTSON 37		WELL #: 3 U		RRCID -> 108768		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

POWELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 117271		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781			
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	

POWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 117273		COMPL. DATE 03/02/1985		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770			
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 268270		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930			
01	279 N	954	-0-	675 B	-1707	954	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	654	-0-	374 B	-1333	654	2	N	-0-	-0-	
03	930 N	993	-0-	63 B	-1270	993	2	N	-0-	-0-	
04	930 N	993	-0-	63 B	-1207	993	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	814	-0-	101 B	-1106	814	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	788	-0-	-172 B	-1106	788	2	N	-0-	-0-	

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		71480 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		059966									
BEAN, JOE F.		WELL #: 1		RRCID -> 079205		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574			
01	DLQ G-10	199	-0-	199	10012	199	2	Y	-0-	69	
02	DLQ G-10	236	-0-	236	10248	236	2	Y	-0-	69	
03	DLQ G-10	205	-0-	205	10453	205	2	Y	-0-	69	
04	DLQ G-10	230	-0-	230	10683	230	2	Y	-0-	69	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10683			Y	NO RPT	69	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10683			Y	NO RPT	69	

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	769	14 2	Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	783	14 2	Y	-0-	6
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	799	16 2	Y	-0-	6
04	DLQ	G-10	18	-0-	18	817	18 2	Y	-0-	6
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	817		Y	NO RPT	6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	817		Y	NO RPT	6

BEAN, JOE F.		WELL #: 2		RRCID -> 082690		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900		
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	543	10 2	Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	555	11 2	Y	1	3
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	567	12 2	Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	578	11 2	Y	-0-	3
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	578		Y	NO RPT	3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	578		Y	NO RPT	3

BEAN, JOE F.		WELL #: 2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911		
01	DLQ	G-10	126	-0-	126	5797	126 2	Y	-0-	39
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	5901	104 2	Y	-0-	39
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	6023	122 2	Y	-0-	39
04	DLQ	G-10	131	-0-	131	6154	131 2	Y	-0-	39
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	6154		Y	NO RPT	39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6154		Y	NO RPT	39

BEAN, JOE F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434		
01	DLQ	G-10	352	-0-	352	15354	352 2	Y	-0-	93
02	DLQ	G-10	317	-0-	317	15671	317 2	Y	-0-	93
03	DLQ	G-10	336	-0-	336	16007	336 2	Y	-0-	93
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	16245	238 2	Y	-0-	93
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	16245		Y	NO RPT	93
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	16245		Y	NO RPT	93

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117		
01	DLQ	G-10	121	-0-	121	4712	119 2	2 9	Y	2
02	DLQ	G-10	176	-0-	176	4888	166 2	10 9	Y	9
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	5036	146 2	2 9	Y	2
04	DLQ	G-10	148	-0-	148	5184	145 2	3 9	Y	3
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	5184		Y	NO RPT	73
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5184		Y	NO RPT	73

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947		
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	7035	162 2	2 9	Y	2
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	7194	150 2	9 9	Y	8
03	DLQ	G-10	178	-0-	178	7372	176 2	2 9	Y	2
04	DLQ	G-10	164	-0-	164	7536	161 2	3 9	Y	3
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	7536		Y	NO RPT	100
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7536		Y	NO RPT	100

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 094060		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066		
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	5179	96 2	1 9	Y	1
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	5322	134 2	9 9	Y	8
03	DLQ	G-10	96	-0-	96	5418	95 2	1 9	Y	1
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	5541	120 2	3 9	Y	3
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	5541		Y	NO RPT	81
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	5541		Y	NO RPT	81

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
 BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	3689	58	2	1	9	Y	1			46
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	3747	55	2	3	9	Y	3			49
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	3828	80	2	1	9	Y	1			50
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	3915	85	2	2	9	Y	2			52
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3915					Y	NO RPT			52
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3915					Y	NO RPT			52

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
02		672 N	563	-0-	-109	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
*05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1			206
02		868 N	626	-0-	-242	-0-	626	3			N	-0-			206
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			206
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			206
*05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			206
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			206

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-			22
02		812 N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-			22
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1			23
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	N	10			33
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7			40
*06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	881	2	11	9	N	10			50

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 #	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
02		1120 #	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
03		1209 #	950	-0-	-259	-0-	950	3			N	-0-			-0-
04		1170 #	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
05		1333 #	1012	-0-	-321	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
06		1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	51	3	73	9	N	66			126
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	27	3	76	9	N	69			195
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	56	3	87	9	N	79	179	1	95
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	63	3	81	9	N	74			169
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	53	3	90	9	N	82	172	1	79
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			79

PONY CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 J V A OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 427911
 LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 BORDEN, ROLAND INC. 082982
 HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

NIMMO OPERATING CO. 610984
 HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

01	14291 X	13525	-0-	-766	-0-	736	1	12778	2	N	10		103
02	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11	9	11272	2	N	17		120
03	13795 X	12294	-0-	-1501	-0-	697	1	11586	2	N	10		130
04	13080 X	12232	-0-	-848	-0-	11	9	11541	2	N	4		134
05	13516 X	12497	-0-	-1019	-0-	706	1	11778	2	N	12		146
06	13080 X	11920	-0-	-1160	-0-	4	9	11208	2	N	23	4 1	165

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 10622 - 11034

01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	355	1	6158	2	N	47		150
02	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	52	9	5423	2	N	40		190
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	326	1	5528	2	N	22	185 1	27
04	7410 X	5750	-0-	-1660	-0-	44	9	5395	2	N	31		58
05	6572 X	5844	-0-	-728	-0-	333	1	5479	2	N	34		92
06	6360 X	5600	-0-	-760	-0-	24	9	5266	2	N	10		102

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	3			29
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	5	12	1	22
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	4			26
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	684	2	N	10			36
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	N	3			39
*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	N	2			41

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	146	1	2541	2	N	3			73
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	124	1	2057	2	N	5	5	1	73
03	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	148	1	2463	2	N	3			76
04	3240 X	2425	-0-	-815	-0-	136	1	2287	2	N	2			78
05	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	143	1	2390	2	N	7			85
06	2610 X	2430	-0-	-180	-0-	140	1	2279	2	N	10			95

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	3			33
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	3	5	1	31
03	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	59	1	976	2	N	3			34
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	N	2			36
05	1116 N	712	-0-	-404	-0-	40	1	669	2	N	3			39
06	990 N	799	-0-	-191	-0-	46	1	751	2	N	2			41

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	3			29
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	5	11	1	23
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	4			27
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	68	2	N	2			29
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	10			39
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	11	1	61	2	N	2			41

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 34		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006				TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5921 X	5777	-0-	-144	-0-	314	1	5455	2	N	7	73
02	4760 X	4628	-0-	-132	-0-	262	1	4354	2	N	11 1	73
03	6417 X	5315	-0-	-1102	-0-	301	1	5006	2	N	7	80
*04	7050 X	4606	-0-	-2444	-0-	258	1	4338	2	N	9 3 8	86
05	6417 X	4669	-0-	-1748	-0-	264	1	4401	2	N	4	90
06	5580 X	4515	-0-	-1065	-0-	260	1	4248	2	N	6 13 1	83

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005				TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050		
01	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	717	1	12456	2	N	11	43
02	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	647	1	10741	2	N	8 11 1	40
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	790	1	13135	2	N	11	51
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	740	1	12426	2	N	10	61
05	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	757	1	12625	2	N	10	71
06	13500 X	12944	-0-	-556	-0-	747	1	12191	2	N	5	76

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962		
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	362	1	6279	2	N	8	194
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	341	1	5659	2	N	46 71 1	169
03	7285 X	6355	-0-	-930	-0-	360	1	5989	2	N	5	174
04	7050 X	5774	-0-	-1276	-0-	324	1	5442	2	N	7	181
05	7285 X	5398	-0-	-1887	-0-	305	1	5082	2	N	10	191
06	6480 X	5646	-0-	-834	-0-	326	1	5314	2	N	5	196

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250		
01	2573 X	1773	-0-	-800	-0-	96	1	1675	2	N	2	27
02	2072 X	849	-0-	-1223	-0-	48	1	798	2	N	3 5 1	25
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1854	2	N	2	27
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	141	1	2358	2	N	5 2 1	30
05	1767 X	1662	-0-	-105	-0-	94	1	1566	2	N	2	32
06	1890 X	1009	-0-	-881	-0-	58	1	950	2	N	1	33

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 37		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10225		- 10647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	255	1	4427	2	N	5			40
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	236	1	3922	2	N	8			48
03	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	244	1	4062	2	N	10			58
04	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	245	1	4121	2	N	27			85
05	4805 X	4622	-0-	-183	-0-	261	1	4348	2	N	12			97
06	4530 X	4405	-0-	-125	-0-	254	1	4140	2	N	10			107

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11495		PERF. 9904		- 10500		
01	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	442	1	7680	2	N	43			75
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	402	1	6675	2	N	10	43	1	42
03	8401 X	7434	-0-	-967	-0-	421	1	7002	2	N	10			52
04	8130 X	7016	-0-	-1114	-0-	392	1	6587	2	N	34			86
05	8401 X	7538	-0-	-863	-0-	426	1	7109	2	N	3			89
06	7920 X	7423	-0-	-497	-0-	428	1	6992	2	N	3	34	1	58

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 9543		- 10286		
01	15097 X	13748	-0-	-1349	-0-	748	1	12991	2	N	8			83
02	12236 X	12108	-0-	-128	-0-	687	1	11411	2	N	9			92
03	14477 X	13182	-0-	-1295	-0-	747	1	12412	2	N	21			113
04	14010 X	12656	-0-	-1354	-0-	711	1	11934	2	N	10			123
05	14477 X	12869	-0-	-1608	-0-	727	1	12125	2	N	15			138
06	13290 X	12788	-0-	-502	-0-	738	1	12044	2	N	5			143

POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 11653		PERF.10356		- 11066		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	1			77
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	10	4	1	83
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	168	2	N	2			85
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	1			86
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	163	2	N	2			88
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	162	2	N	1			89

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		POULTER 36		//CONT.// 72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL		
						//CONT.// 386310							
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
							RRCID -> 236770	COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11370	PERF.10735	- 10998	
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	422 1	7336 2	N	18			105
02		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	20 9	7074 2	N	27			132
03		7843 X	6681	-0-	-1162	-0-	30 9	6259 2	N	41			173
*04		7590 X	6238	-0-	-1352	-0-	377 1	5855 2	N	31	175 1	2 8	27
05		8339 X	6568	-0-	-1771	-0-	45 9	6175 2	N	21			48
06		8070 X	6136	-0-	-1934	-0-	349 1	5759 2	N	22			70
							34 9						
							370 1						
							23 9						
							353 1						
							24 9						

POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 9670 - 9904
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	241 1	4186 2 N 39 125
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	43 9	3797 2 N 59 88 1 96
03	4743 X	3967	-0-	-776	-0-	229 1	3678 2 N 62 158
04	4830 X	4690	-0-	-140	-0-	65 9	4420 2 N 6 107 1 57
05	4743 X	4675	-0-	-68	-0-	221 1	4273 2 N 133 190
06	4380 X	3726	-0-	-654	-0-	68 9	256 1 3510 2 N 1 133 1 58
						146 9	
						215 1	
						1 9	

POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10064 - 10234
01	12152 X	11664	-0-	-488	-0-	631 1	10959 2 N 67 121
02	10976 X	9946	-0-	-1030	-0-	74 9	9378 2 N 3 104 1 20
03	13299 X	10855	-0-	-2444	-0-	3 9	10161 2 N 75 95
04	12870 X	10275	-0-	-2595	-0-	611 1	9695 2 N 3 75 1 23
05	13299 X	10688	-0-	-2611	-0-	83 9	604 1 10078 2 N 5 28
06	11280 X	10441	-0-	-839	-0-	577 1	599 1 9776 2 N 60 88
						3 9	
						604 1	
						6 9	
						66 9	

POULTER (WOLFCAMP)		HILCORP ENERGY COMPANY		POULTER 27		72736 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRELL		
						386310					
M	O	ALLOW CODE	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	RRCID -> 245967	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 6440 - 6450	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1733 3	315 9	Y	286	177 1		257
02	1820 N	1764	-0-	-56	-0-	1562 3	202 9	Y	184	176 1		265
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1877 3	250 9	Y	227	351 1		141
04	1950 N	1782	-0-	-168	-0-	1662 3	120 9	Y	109	176 1		74
*05	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1691 3	237 9	Y	215			289
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			289

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

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

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

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

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

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

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

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

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

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GANADOR OPERATING, LLC 293514
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			64
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		Y	-0-			64
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			64
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			64
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			64
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 1		Y	-0-			64

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			81
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			81
03		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676 2		N	-0-			81
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			81
*05		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641 2		N	-0-			81
*06		1620 N	1216	-0-	-404	-0-	1216 2		N	-0-			81

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

01		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-			83
02		252 #	201	-0-	-51	-0-	201 2		N	-0-			83
03		279 #	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-			83
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	141 2		N	-0-			83
05		248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			83
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

01		620 #	598	-0-	-22	-0-	587 2	11 9	N	10	182 1		44
02		568 R	568	-0-	-0-	-0-	548 2	20 9	N	18			62
03		589 #	584	-0-	-5	-0-	576 2	8 9	N	7			69
04		780 #	556	-0-	-224	-0-	550 2	6 9	N	5			74
05		620 #	316	-0-	-304	-0-	305 2	11 9	N	10			84
06		600 #	553	-0-	-47	-0-	550 2	3 9	N	3			87

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
*06		0	3	-0-	3		3 2		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2017 - PLUGGED 06/12/17

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

01		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-			129
02		140 #	137	-0-	-3	-0-	137 2		Y	-0-			129
03		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-			129
04		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-	129 1		-0-
05		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
*06		0	23	-0-	23		23 2		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500									
SUGG, A. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	182020	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7022 - 7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			79
02		224 #	219	-0-	-5	-0-	219 2		N	-0-			79
03		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			79
04		240 #	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-			79
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			79
*06		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			79

SUGG, A. "6"		WELL #:		1	RRCID ->	188387	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7136 - 7266	
01		62 #	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			102
02		56 #	7	-0-	-49	-0-	7 2		N	-0-			102
03		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			102
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			102
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			102
06		8 #	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			102

U.T. 38 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	239287	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6916	
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			130
02		196 #	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			130
03		217 #	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			130
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			130
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			130
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296	
RICHEY 55				665748									
01		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02		13 #	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03		13 #	8	-0-	-5	-0-	7 3	1 9	N	-1	1 8		-0-
04		13 #	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-			-0-

HARRIS -60-		WELL #:		4	RRCID ->	103994	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6520 - 6557	
01		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*06		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744	
01		992 #	981	-0-	-11	-0-	970 3	11 9	N	10			60
02		896 #	849	-0-	-47	-0-	847 3	2 9	N	2			62
03		992 #	849	-0-	-143	-0-	845 3	4 9	N	4			66
04		990 #	776	-0-	-214	-0-	775 3	1 9	N	1			67
05		1023 #	666	-0-	-357	-0-	663 3	3 9	N	3			70
06		990 #	856	-0-	-134	-0-	855 3	1 9	N	1			71

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			46
02	476 #	355	-0-	-121	-0-	355	3		N	-0-			46
03	403 #	378	-0-	-25	-0-	377	3	1 9	N	1			47
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			47
05	637 R	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3 9	N	3			50
*06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7 9	N	6			56

SCHLINKE -18-		WELL #:		3	RRCID ->	120659	COMPL. DATE	03/29/1986	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6308 - 6342		
01	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			13
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			13
*03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	13 3		-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

BELLAWS -57-		WELL #:		6	RRCID ->	120833	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6910 - 6968		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6736 - 6781		
01	1457 #	880	-0-	-577	-0-	880	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	745	-0-	-375	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	783	-0-	-271	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	900 #	768	-0-	-132	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	899 #	831	-0-	-68	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	840 #	753	-0-	-87	-0-	753	3		N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6654 - 6683		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6589 - 6699		
01	1054 #	912	-0-	-142	-0-	87	1	818 3	N	6	1 8		67
						7	9						
02	924 #	809	-0-	-115	-0-	78	1	728 3	N	3			70
						3	9						
03	1023 #	886	-0-	-137	-0-	87	1	799 3	N	-0-			70
04	960 #	890	-0-	-70	-0-	84	1	804 3	N	2			72
						2	9						
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	945 3	N	2			74
						2	9						
*06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	84	1	874 3	N	1			75
						1	9						

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE

01	1612 #	1468	-0-	-144	-0-		87 1	1381 3	N		-0-		30
02	1456 #	1389	-0-	-67	-0-		78 1	1276 3	N		32		62
							35 9						
03	1612 #	1422	-0-	-190	-0-		87 1	1331 3	N		4		66
							4 9						
04	1470 #	1338	-0-	-132	-0-		84 1	1250 3	N		4		70
							4 9						
05	1550 #	1448	-0-	-102	-0-		87 1	1358 3	N		3		73
							3 9						
06	1500 #	1330	-0-	-170	-0-		84 1	1243 3	N		3		76
							3 9						

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516													
01	1023 #	967	-0-	-56	-0-		87 1	868 3	N		11		58
							12 9						
02	924 #	854	-0-	-70	-0-		78 1	774 3	N		2		60
							2 9						
03	930 #	922	-0-	-8	-0-		87 1	828 3	N		6		66
							7 9						
04	930 #	870	-0-	-60	-0-		84 1	780 3	N		5		71
							6 9						
05	961 #	732	-0-	-229	-0-		87 1	645 3	N		-0-		71
06	930 #	588	-0-	-342	-0-		84 1	504 3	N		-0-		71

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876													
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-		621 3	1 9	N		1		54
02	588 #	577	-0-	-11	-0-		568 3	9 9	N		8		62
03	651 #	634	-0-	-17	-0-		628 3	6 9	N		5		67
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-		620 3	13 9	N		12		79
05	651 #	624	-0-	-27	-0-		616 3	8 9	N		7		86
06	630 #	577	-0-	-53	-0-		571 3	6 9	N		5		91

SIANA OIL & GAS 779259													
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462													
01	1860 #	1433	-0-	-427	-0-		1291 3	142 9	N		129	184 1	172
02	1540 #	1271	-0-	-269	-0-		1108 3	163 9	N		148	176 1	144
03	1550 #	1408	-0-	-142	-0-		1221 3	187 9	N		170	172 1	142
04	1470 #	1340	-0-	-130	-0-		1195 3	145 9	N		132	169 1	105
05	1519 #	1375	-0-	-144	-0-		1232 3	143 9	N		130	170 1	65
06	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N		NO RPT		65

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													
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 2		N		-0-		86
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2		N		-0-		86
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1175 2	8 9	N		7		93
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1204 2	6 9	N		5		98
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2		N		-0-		98
06	660 N	561	-0-	-99	-0-		561 2		N		-0-		98

Q MAN (CANYON SAND)		//CONT.// 73587 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321								
SCOTTISH RITE 121		WELL #: 1		RRCID -> 255152		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710		
M	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
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		120
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		120
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		120
04	1680 N	750	-0-	-930	-0-	750 2	N	-0-		120
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	2		122
*06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2732 2	12 9 N	11		133

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN		
SCOTTISH RITE		WELL #: 1		RRCID -> 205129		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666		
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05	372 N	33	-0-	-339	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-

SCOTTISH RITE "127"		WELL #: 1		RRCID -> 211833		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700		
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		74
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		74
03	682 N	522	-0-	-160	-0-	522 3	N	-0-		74
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		74
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		74
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 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		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		11
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		11
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		11
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		11
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

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		
01	651 N	292	-0-	-359	-0-	292 2	N	-0-		2
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520 2	N	-0-		2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		2
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #: 2		RRCID -> 094417		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235		
01	1581 N	943	-0-	-638	-0-	943 2	N	-0-		-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	2	N	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	N	-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	2	N	-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	94	1	863	2	N	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	105	1	973	2	N	-0-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	-0-

READ 6		WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209		
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1224	2	N	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1100	2	N	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	2	N	-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	2	N	-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128	1	1187	2	N	-0-
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	2	N	-0-

READ 1		WELL #: 3		RRCID -> 173591		COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108		
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	N	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	N	-0-
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	107	1	977	2	N	-0-
04	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	104	1	951	2	N	-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	107	1	996	2	N	-0-
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	993	2	N	-0-

READ 1		WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196		
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	97	1	895	2	N	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	937	2	N	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	2	N	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	103	1	955	2	N	-0-
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-

READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	N	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	N	-0-
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	119	1	1089	2	N	-0-
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	107	1	986	2	N	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1110	2	N	-0-
06	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	110	1	998	2	N	-0-

READ 3		WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278		
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	N	-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	2	N	-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	58	1	524	2	N	-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	2	N	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	N	-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC				800311									
READ "2"				WELL #:	1	RRCID ->	208189	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9084 - 9318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	3	N	-0-		-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-		-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REBECCA (HARKEY)				75117 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
CARAWAY OPERATING CO.				130690									
REICHERT 36				WELL #:	1	RRCID ->	185175	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	5235 - 5240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	434 #	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-		25
02	392 #	275	-0-	-117	-0-	275	3			N	-0-		25
03	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-		25
04	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-		25
05	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-		25
06	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-		25

RED BUZZARD (CANYON)				75178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
LLOYD "18"				WELL #:	1	RRCID ->	126042	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 - 5582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RED FLAT, E. (GARDNER)				75257 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
CHISHOLM OPERATING, INC.				149454									
THORPE				WELL #:	1	RRCID ->	249943	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4116 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

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

PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
 HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	229	2	8	9	Y	7	62
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5	67
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	68
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6	74
05	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-	74
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	74

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

*11	780 #	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-	-0-
*12	806 #	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-	-0-
01	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-	-0-
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-	-0-
04	720 #	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-	-0-
05	806 #	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-	-0-
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
 APACHE CORPORATION 027200
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 11443 - 14005

01	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1546	3	59	9	N	54	231
02	1456 #	1394	-0-	-62	-0-	1388	3	6	9	N	5	45
03	1612 #	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-	45
04	1560 #	1499	-0-	-61	-0-	1499	3			N	-0-	45
05	1612 #	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-	45
06	1560 #	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-	45

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

01	1904	1904	-0-	-0-	-0-	4143	1904	3		N	-0-	-0-
02	1914	1914	-0-	-0-	-0-	4143	1914	3		N	-0-	-0-
03	2440	2440	-0-	-0-	-0-	4143	2440	3		N	-0-	-0-
04	6296	2153	-0-	-4143	-0-	2153	3			N	-0-	-0-
05	2207	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-	-0-
*06	3000 N	3729	-0-	729	-0-	729	3729	3		N	-0-	-0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			7
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			7
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	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

01	3348	3187	-0-	-161	-0-	3185	2	2	9	Y	2		199
02	3024	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			Y	-0-		199
03	3348	3130	-0-	-218	-0-	3121	2	9	9	Y	8		207
04	3240	3015	-0-	-225	-0-	3008	2	7	9	Y	6		213
05	3286 #	3280	-0-	-6	-0-	3273	2	7	9	Y	6		219
*06	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3080	2	35	9	Y	32	181 1 2 8	68

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

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

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

01	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			N	-0-		-0-
02	1988 N	1643	-0-	-345	-0-	1643	2			N	-0-		-0-
03	2139 N	1688	-0-	-451	-0-	1688	2			N	-0-		-0-
04	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
05	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-		-0-
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

RUSS T (MORRIS)		78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD								
CAZAR ENERGY INC		140612														
HILLERT, A. W. "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 164949		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244								
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
01	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					74
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					76
03	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	2368	2	2	9	N	2					78
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	N	2					80
05	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2486	2	2	9	N	2					82
06	2280 N	2038	-0-	-242	-0-	2036	2	2	9	N	2					84

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371								
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					269
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					269
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					269
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					269
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					269
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ADCOCK, CAROL		007832														
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824								
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					97
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					97
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					97
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					97
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					97
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					97

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A								
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)												
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
CAUTHORN, ADA "5" //CONT.// 022435												
WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1107	-0-	-226	-0-		1107	2	N	-0-	-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	2	N	-0-	-0-
03		1085 N	1051	-0-	-34	-0-		1051	2	N	-0-	-0-
04		1080 N	936	-0-	-144	-0-		936	2	N	-0-	-0-
05		1085 N	996	-0-	-89	-0-		996	2	N	-0-	-0-
*06		1020 N	877	-0-	-143	-0-		877	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADA "23"												
WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837												
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2	N	-0-	-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2	N	-0-	-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2	N	-0-	-0-
04		600 N	408	-0-	-192	-0-		408	2	N	-0-	-0-
05		620 N	457	-0-	-163	-0-		457	2	N	-0-	-0-
*06		600 N	394	-0-	-206	-0-		394	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADA "5"												
WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764												
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	2	N	-0-	-0-
02		560 N	558	-0-	-2	-0-		558	2	N	-0-	-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2	N	-0-	-0-
04		630 N	541	-0-	-89	-0-		541	2	N	-0-	-0-
05		620 N	400	-0-	-220	-0-		400	2	N	-0-	-0-
*06		600 N	506	-0-	-94	-0-		506	2	N	-0-	-0-

APACHE CORPORATION												
MAYER 027200												
WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023												
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3	N	-0-	-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		168	3	N	-0-	-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-	-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3	N	-0-	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3	N	-0-	-0-
*06		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-	-0-

MAYER												
WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972												
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3	N	-0-	-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-		39	3	N	-0-	-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3	N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-	-0-
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-	-0-

MAYER												
WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
APPROACH OPERATING LLC				028625									
ROUSSELOT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-

C&J ENERGY SERVICES				120531									
FIELDS "51"		WELL #:		2	RRCID ->	080621	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6375 - 6389		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17													

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305									
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A		
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			191
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			191
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			191
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			191
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			191
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			191

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
FIELDS, JOHN D.		WELL #:		1048	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF. 5686 - 5696		
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			102
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			102
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			102
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			102
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			102
*06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			102

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		3048	RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF. N/A		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			145
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			145
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			145
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			145
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			145
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			145

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		3060	RRCID ->	105471	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5060 - 5096		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844											
FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122					
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
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			200
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			200
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			200
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			200
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			200
*06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			200

CAIN				WELL #: 107		RRCID -> 114318		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090			
01	651 N	50	-0-	-601	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-

VALLIANT, LEE ROY				WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D.				WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270			
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.				217003		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330			
FIELDS 21				WELL #: 6									
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 019005		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555			
MAYER 15				WELL #: 1									
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		8
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		8
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		8
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		8
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	8 1	-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 019222		COMPL. DATE 11/01/1954		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 034968		COMPL. DATE 12/21/1964		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	-0-

COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 3		RRCID -> 051689		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS 23		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200 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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-		-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A			
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324 3	Y	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314 3	Y	-0-	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559 3	Y	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470 3	Y	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362 3	Y	-0-	-0-

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES 120		WELL #: 1		RRCID -> 052959		COMPL. DATE 05/22/1971		TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A								
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	1	1	1					1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-	1 1						-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	1	1 1						-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 3	Y	-0-							-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 3	Y	-0-							-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 3	Y	-0-							-0-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-							-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-							-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-							-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-							-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-							-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-							-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-							3
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-							3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-							3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	Y	3		5
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	Y	1	4 1	2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	2		4
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	2	4 1	2
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	3		5
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	1	4 1	2

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1		1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	1		1
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	93	3	Y	1		1
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	1 1	-0-

FIELDS 21		WELL #: 1		RRCID -> 052982		COMPL. DATE 02/20/1972		TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 1		RRCID -> 052987		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-		-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-		-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-		13
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	4 1	10
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	2	1 8	11
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	2 1	9
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2		11
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	3	N	-0-			2
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	N	-0-			2
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-			2
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	51	1	392	3	N	-0-			2
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	393	3	N	-0-	1	1	1
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	63	1	358	3	N	-0-			1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A														
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A														
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-			-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A			
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4 1	28 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	79 1	523 3	Y	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	72 1	473 3	Y	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	79 1	528 3	Y	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	78 1	515 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	42 1	528 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	54 1	522 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23 1	152 3	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 3	Y	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 3	Y	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	38 1	250 3	Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	Y	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19 1	149 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	202 3	N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 3	N	-0-		-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24 1	184 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

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

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	4				6
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	N	1	5	1		2
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	121	1	335	3	N	3				5
04	540 N	426	-0-	-114	-0-	115	1	309	3	N	2	5	1		2
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	117	1	308	3	N	3				5
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	109	1	261	3	N	1	4	1		2

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	3				4
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-	3	1		1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	2				3
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	152	3	N	1	3	1		1
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	20	1	153	3	N	3				4
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	N	-0-	3	1		1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	2				3
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	1	3	1		1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	N	2				3
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	30	1	235	3	N	1	3	1		1
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	237	3	N	2				3
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	230	3	N	1	3	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY		WELL #:		7	RRCID ->	055030	COMPL. DATE	03/17/1973	TOTAL DEPTH	6619	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	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		8	RRCID ->	055031	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6195	PERF. N/A			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		9	RRCID ->	055032	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			-0-

GALBREATH 67		WELL #:		1	RRCID ->	055046	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #:		2	RRCID ->	055049	COMPL. DATE	03/03/1973	TOTAL DEPTH	5402	PERF. N/A			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	055082	COMPL. DATE	05/03/1972	TOTAL DEPTH	7576	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 63		WELL #:		2	RRCID ->	055165	COMPL. DATE	04/22/1973	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 0 - 5468			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2		RRCID -> 055170	COMPL. DATE 04/08/1973	TOTAL DEPTH 5950	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1			1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1			1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	1			1
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	1	1	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 5964	PERF. N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 2		RRCID -> 055203	COMPL. DATE 05/13/1973	TOTAL DEPTH 6304	PERF. N/A							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1			1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275	COMPL. DATE 12/27/1972	TOTAL DEPTH 7154	PERF. N/A							
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 6218	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764	COMPL. DATE 06/08/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A							
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	5	4	1	6
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	12	8	1	10
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13	9	31	3	N	6	4	1	12
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	9	6	1	N	4	4	1	11
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	9	65	3	N	2	6	1	7
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	9	57	3	N	4	3	1	8
						9	1							
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A								
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					3
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	3	1			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	2					2
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	9									
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	1					3
						1	9									
						4	1	32	3	N	-0-	3	1			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367								
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268				
M	O	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
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	66	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	61	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-	3
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-	3
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-	-0-	3
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	-0-	3
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-	-0-	3
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-	-0-	3

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	69	31	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	89 N	20	-0-	-69	-0-	20	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-	1
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-	-0-	1
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	1
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-	1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	1		2
						1	9						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	-0-		1
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	27	1	346	3	Y	1		2
						1	9						
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	26	1	357	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	23	1	345	3	Y	2		3
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	570 N	298	-0-	-272	-0-	17	1	281	3	N	-0-					1
05	620 N	369	-0-	-251	-0-	21	1	348	3	N	-0-					1
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A								
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	34	1	558	3	N	1					2
						1	9									
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	35	1	579	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	1	2	1			1
						1	9									

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	1			1
						1	9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			1
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	1	1	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A					
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A					
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID ->	057113	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	4622 - 5215				
M	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID ->	057129	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	4656 - 5236				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID ->	057265	COMPL. DATE	12/19/1973	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A				
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	N	3	4 1	3				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	N	3	3 1	3				
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	2	3 1	2				
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	9 1	175 3	N	2	2 1	2				
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	10 1	171 3	N	1	2 1	1				
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	309 3	N	3	1 1	3				

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID ->	057352	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A				
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26 1	363 3	Y	-0-		1				
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1	333 3	Y	-0-		1				
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 3	Y	-0-		1				
04	390 N	243	-0-	-147	-0-	18 1	225 3	Y	-0-		1				
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	26 1	350 3	Y	-0-	1 1	-0-				
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49 1	330 3	Y	-0-		-0-				

SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID ->	057358	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	N/A				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID ->	057365	COMPL. DATE	09/13/1973	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	N/A				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	N	5	6 1		5
						6 9						
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	435 3	N	6	5 1		6
						7 9						
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	476 3	N	5	6 1		5
						6 9						
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	462 3	N	5	5 1		5
						6 9						
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	27 1	476 3	N	4	5 1		4
						4 9						
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	N	3	2 1		5
						3 9						

CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 3	N	-0-			1
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	316 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	341 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	20 1	328 3	N	1			2
						1 9						
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1	341 3	N	-0-			2
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	26 1	320 3	N	-0-	1 1		1

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	N	-0-			1
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	9 1	132 3	N	-0-			1
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	130 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	19 1	126 3	N	-0-			1

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974			TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	7	9	1	20
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	9	120	3	N	12	11	1	21
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	13	12	1	22
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	13	14	1	21
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	9	127	3	N	15	14	1	1 8 21
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	2			23
						17	9							
						4	1							
						2	9							

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974			TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A					
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			30
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			30
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			30
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			30
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	30	1	-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	1	1	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1		1
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			1
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1
						1	9						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1
						1	9						
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1
						1	9						
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1
						1	9						
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1
						1	9						
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
M	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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	1	1	1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	65	3	N	1	1	1
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-		1
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-		1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	N	-0-		1
REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A				
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1		3
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	9	41	3	Y	-0-	3	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	27	13	14
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	30	9	45	3	Y	3	15	2
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	9	47	3	Y	5		7
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	9	43	3	Y	-0-		7
WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	N	17	4	18
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19	9	703	3	N	-0-	17	1
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	2		3
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	2	9	692	3	N	1		4
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	53	1	704	3	N	2	5	1
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	1	9	660	3	N	1		2
FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
05		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A															
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	1			2
							1	9							
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	1	2	1	1
							1	9							
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	1			2
							1	9							
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	1	2	1	1
							1	9							
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	2			3
							2	9							
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-	2	1	1

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
MCMILLAN, LEO H. -11-			WELL #: 1		RRCID -> 058407			COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
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	

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

CUSENBARY, W. R. -39-			WELL #: 1		RRCID -> 058408			COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A				
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	1	4	1	7
							1	9							
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	2			9
							2	9							
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	N	2	4	1	7
							2	9							
04		420 N	231	-0-	-189	-0-	26	1	205	3	N	-0-			7
05		372 N	232	-0-	-140	-0-	23	1	209	3	N	-0-	3	1	4
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	21	1	185	3	N	3	3	8	4
							3	9							

FIELDS 16			WELL #: 3		RRCID -> 058509			COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A				
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05		11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 058557			COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	1	1	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71			WELL #: 3		RRCID -> 058681			COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A				
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	1			2
							1	9							
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	1	2	1	1
							1	9							
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	1			2
							1	9							
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	17	1	129	3	N	1	2	1	1
							1	9							
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	130	3	N	1			2
							1	9							
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	N	1	2	1	1
							1	9							

SAWYER 15			WELL #: 2		RRCID -> 058766			COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	Y	-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	Y	-0-

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A			
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A			
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-

SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974		TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8	3
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	1	2	1	2
						1	9							

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-			1
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-	1	1	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	2	1	1	1
						2	9							
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	N	-0-			1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	1			2
						1	9							
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-	1	1	1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	4			27
						4	9							
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	5	21	1	10
						6	9						1	8
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	64	31	8	43
						70	9							
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	12	13	1	42
						13	9							
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	89	3	Y	13	1	8	54
						14	9							
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	89	3	Y	1			55
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	176 3	Y	1	2
						1 9				
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	162 3	Y	1 2 1	1
						1 9				
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	184 3	Y	1	2
						1 9				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	Y	1 2 1	1
						1 9				
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	20 1	156 3	Y	2	3
						2 9				
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	20 1	153 3	Y	-0- 2 1	1

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	40 1	175 3	Y	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	Y	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	38 1	232 3	Y	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	212 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	28 1	179 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	16 1	106 3	Y	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 2		Y	-0-	-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 211		RRCID -> 059459	COMPL. DATE 07/14/1974	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 8372	- 8778	
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
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	872 3	N	1	1 1	2
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52 1	798 3	N	-0-	1 1	1
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	52 1 2 9	906 3	N	2	1 1	2
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9	870 3	N	1		3
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	905 3	N	2	1 1	4
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	69 1	855 3	N	-0-	3 1	1

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 6484		PERF. N/A	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53 1	234 3	Y	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	42 1	221 3	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49 1	296 3	Y	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45 1	277 3	Y	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	44 1	283 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	39 1	258 3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974		TOTAL DEPTH 6515		PERF. N/A	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 5432		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5130 - 5008	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1		3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	30	14 8	16
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	9						
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	23	3	Y	2	16 1	2
						2	9						
						2	1	25	3	Y	5		7
						6	9						
						2	1	19	3	Y	1		8
						1	9						

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1		1
						1	9						
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	1		1
						1	9						
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		1
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-		1

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1		1
						1	9						
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		1
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		1

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	1	2 1	1
						1	9						
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	2	1 1	2
						2	9						

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-		-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-		-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A			
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128 3	N	-0-	1 1	2
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	121 3	N	1		3
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130 3	N	-0-	1 1	2
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	125 3	N	1		3
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131 3	N	-0-	1 1	2
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121 3	N	-0-		2
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A			
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	307 3	N	2	4 1	7
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	332 3	N	2		9
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	544 3	N	3	4 1	8
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	471 3	N	1		9
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	514 3	N	1	4 1	6
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	49	1	433 3	N	-0-		6
MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88 2	Y	-0-		1
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98 2	Y	-0-		1
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78 2	Y	1		1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79 2	Y	-0-		1
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89 2	Y	-0-		1
SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211 3	Y	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179 3	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169 3	Y	-0-		-0-
KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 3	Y	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 3	Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 125		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6480 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
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	1	1 1
						1 9				
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-	1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	1	1 1
						1 9				
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-	1
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	1	1 1
						1 9				
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-	1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A		
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52 1	398 3	N	1	4 1
						1 9				
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44 1	361 3	N	3	9
						3 9				
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52 1	431 3	N	2	4 1
						2 9				
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	N	1	8
						1 9				
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50 1	452 3	N	1	4 1
						1 9				
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52 1	429 3	N	-0-	5

FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975		TOTAL DEPTH 7510 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A					
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-		1
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	533	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	1		2
						1	9						
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-		2
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-	1 1	1
MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-		2
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-		2
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-		2
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	37	1	471	3	Y	-0-		2
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	64	1	427	3	Y	-0-		-0-
MAYER 9		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-		1
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	1		2
						1	9						
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-		1
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		1
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	97	3	N	1	1	1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	1	9	110	3	N	1	1	1
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	112	3	N	1	1	1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	1	9	106	3	N	-0-	-0-	1
07						7	1						
CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A					
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A					
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	9	93	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	9	89	2	Y	-0-	-0-	1
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-	1
07						8	1						
CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A														
M	ALLOW	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A														
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1	1
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	2	1	1	2
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1	2
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	9			N	-0-	1	1	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8	3			N	1	1	1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1	2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A														
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	5	6	1	6
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	5	5	1	6
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	5	6	1	5
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	27	1	496	3	N	5	5	1	5
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	29	1	506	3	N	5	5	1	1 8 4
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	4	3	1	5

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975			TOTAL DEPTH 6987 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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1	1
						1	9					
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1	1
						1	9					
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	1	1
						1	9					
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	1	1
						1	9					

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975			TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	2
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	2
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	2
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	2

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A						
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-	
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-			-0-	
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A						
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-		6	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-		6	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-		6	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	Y	-0-		6	
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	Y	-0-		6	
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	3	Y	-0-		6	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 063476		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975		TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	2	2	1	2
						2	9							
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	2	2	1	2
						2	9							
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	2	1	1	2
						2	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1		2
							1	9								
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	2	2	1		2
							2	9								
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1		2
							1	9								
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1		2
							1	9								
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1		2
							1	9								
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	1	1	1		2
							1	9								

MAYER 37		WELL #:		2 A	RRCID -> 063518			COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-				-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-				-0-

MAYER 1		WELL #:		1	RRCID -> 063551			COMPL. DATE 08/01/1975		TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A				
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-				-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-				-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-				-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-				-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-				-0-
*06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		1	RRCID -> 063602			COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	1	1	1		1
							1	9								
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-				-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-

FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID -> 063603			COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH	7083	PERF. N/A				
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-				-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-				-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-				-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-				-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	Y	-0-				-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	Y	-0-				-0-

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	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							
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-							
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-							
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-							
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	1			1							
						1	9														
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	1			2							
						1	9														
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-			2							
SHURLEY 111													WELL #:	3	RRCID ->	063660	COMPL. DATE	05/30/1975	TOTAL DEPTH	6741	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
SHURLEY 147													WELL #:	3	RRCID ->	063713	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	7074	PERF. N/A
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
SHURLEY 141													WELL #:	4	RRCID ->	063714	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	7094	PERF. N/A
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-							
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			-0-							
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	3	Y	-0-			-0-							
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-							
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			-0-							
WARD 127													WELL #:	3	RRCID ->	063716	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6865	PERF. N/A
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-			-0-							
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	-0-			-0-							
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	3	2	1	1							
						3	9														
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	3			4							
						3	9														
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	3			7							
						3	9														
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	3			10							
						3	9														
SHURLEY 147													WELL #:	4	RRCID ->	063813	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	7183	PERF. N/A
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-							
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-							
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-			-0-							
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-			-0-							
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-							
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #:		1	RRCID ->	064148	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-	-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-	
*06	120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #:		1	RRCID ->	064149	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8697	PERF. N/A		
01	3999 X	2851	-0-	-1148	-0-	301	1	2550	2	Y	-0-	-0-	
02	3556 X	2612	-0-	-944	-0-	237	1	2375	2	Y	-0-	-0-	
03	3751 X	2494	-0-	-1257	-0-	308	1	2186	2	Y	-0-	-0-	
04	3480 X	2282	-0-	-1198	-0-	233	1	2049	2	Y	-0-	-0-	
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	291	1	3883	2	Y	-0-	-0-	
*06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	310	1	3716	2	Y	-0-	-0-	

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	064151	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	8654	PERF. N/A		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	842	3	Y	-0-	-0-	
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	807	3	Y	-0-	-0-	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	880	3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	3	Y	-0-	-0-	
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	891	3	Y	-0-	-0-	
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	3	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		3	RRCID ->	064157	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	1	1	1
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	2	1	1
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	1	1
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	3	N	1	1	1

WARD, RIP -E-		WELL #:		1	RRCID ->	064158	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064164	COMPL. DATE	10/11/1975	TOTAL DEPTH	9289	PERF. N/A		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	-0-	
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975		TOTAL DEPTH 7025 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
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-	1
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	-0-	1
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-	1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-	1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	8 1	168 3	N	-0-	1
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	12 1	155 3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	2 1	47 3	N	-0-	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	Y	-0-	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	501 2	Y	-0-	-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42 1	390 2	Y	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	1	1
						1 9				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-	1
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	13 1	164 3	Y	-0-	1
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1	157 3	Y	-0-	-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	Y	1	1
						1 9				

KELLY 126		WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	435 3	Y	-0-	1
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	380 3	Y	1	2
						1 9				
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 3	Y	-0-	2
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	31 1	404 3	Y	1	3
						1 9				
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	34 1	393 3	Y	1	3 1
						1 9				
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	40 1	366 3	Y	1	2
						1 9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A									
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	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	4	1	35	2	Y	-0-		-0-			
MAYER, EDWIN S., JR.										WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			1			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			1			
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			1			
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			1			
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-			1			
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-	1	1	-0-			
MAYER, EDWIN S. JR. "G"										WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-			
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-			
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-			
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-			
MAYER, EDWIN S., JR. "U"										WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MAYER, EDWIN S. JR. "G"										WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
WARD, RIP "G" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 064498			COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-				1
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-				1
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	1				2
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	1				3
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-	2	1		1
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	26	1	324	3	N	-0-				1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #:		321	RRCID -> 064499			COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7600 PERF. N/A				
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	1				2
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	1	2	1		1
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-				1
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	19	1	238	3	Y	1				2
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	17	1	230	3	Y	1	2	1		1
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	15	1	217	3	Y	1				2

MAYER, MINNIE H.			WELL #:		1	RRCID -> 064516			COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7718 PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD, R. C.			WELL #:		1	RRCID -> 064576			COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A				
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-				-0-

MAYER			WELL #:		1	RRCID -> 064669			COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350 PERF. N/A				
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250 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
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	13	1	237	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	246	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	2	1 1	2
						2	9						
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	1 1	1
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	N	1	1 1	1
						1	9						
MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	5	5 1	4
						6	9						
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	4	4 1	4
						4	9						
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	3	4 1	3
						3	9						
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	3	3 1	3
						3	9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	3	3 1	3
						3	9						
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	2	2 1	3
						2	9						
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
04	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
06	T. A.	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1572	3	Y	1					36
						1	9									
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	3	Y	1	25	1			12
						1	9									
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	3	Y	4					16
						4	9									
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	3	Y	5	1	8			20
						6	9									
05	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	72	1	1565	3	Y	11	1	8			30
						12	9									
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	67	1	1500	3	Y	7					37
						8	9									

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	157	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	153	3	N	1	1	1			1
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	2	2	1	4
						2	9							
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	1	2	1	3
						1	9							
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	26	1	555	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	27	1	564	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	1			4
						1	9							
RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A														
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A														
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1			1
						1	9							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	1	1	-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	1			1
						1	9							
MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A														
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	10	1	209	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	191	-0-	191	410	9	1	182	2	Y	-0-			1
03	623 N	213	-0-	-410	-0-	11	1	201	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			1
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			1
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			1
MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A														
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			1
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			1
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			1
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			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	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	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	3	3	1	3
						3	9							
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1	2
						2	9							
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	7	1	133	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	132	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	2	1	1	2
						2	9							
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A					
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	7	1	133	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-			1
						1	9							
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-	1	1	-0-
KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-			-0-
						1	9							1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	1			1
						1	9							
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-			1
						1	9							
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			1
						1	9							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							1
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	1			1
						1	9							
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A					
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	2	2	1	2
						2	9							
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	155	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	9	1	145	3	N	1	1	1	1
						1	9							
ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
VANDERSTUCKEN, JOE M.										WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					1	
						3	3										
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					1	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					1	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	79	2	N	-0-					1	
						2	3										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-										WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-					-0-	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	Y	-0-					-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	2	Y	-0-					-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	-0-					-0-	
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-	
WARD, RIP -H-										WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	1					1	
						1	9										
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					1	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1					2	
						1	9										
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	1					3	
						1	9										
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	3	N	-0-	2	1			1	
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	3	N	-0-					1	
SHURLEY 139										WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976		TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1	
						1	9										
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					1	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	211 3	N	1	1 1		1
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	192 3	N	1	1 1		1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	218 3	N	1	1 1		1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	215 3	N	1	1 1		1
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	232 3	N	1	1 1		1
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	216 3	N	-0-	1 1		-0-

RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	658 3	Y	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	577 3	Y	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	693 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	47 1	1 9	549 3	Y	-0-			-0-
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	46 1	1 9	489 3	Y	-0-			-0-
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	56 1	1 9	612 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	49 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	26 3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	22 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	1 9	45 3	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	64 3	Y	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	63 3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A				
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	240 3	Y	1	1 1		1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	205 3	Y	1	1 1		1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	218 3	Y	1	1 1		1
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	16 1	1 9	202 3	Y	1	1 1		1
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	16 1	1 9	207 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	15 1	1 9	189 3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A				
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	339 3	N	1	1 1		1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	303 3	N	1	1 1		1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	328 3	N	1	1 1		1
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	16 1	1 9	310 3	N	1	1 1		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	331 3	N	1	1 1		1
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	328 3	N	1	1 1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	N	-0-			1
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 3			-0-			1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-			1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-			1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-			1
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	-0-			1
						11 1	180 2	N	-0-			1
						4 3						

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			1
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-			1
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-	1 1		-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	Y	5	12 1		10
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 9			-0-			10
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	Y	21	21 1		10
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	23 1	312 3	Y				15
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	Y	5			25
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	6 9			10			6
						19 1	282 3	Y	3	22 1		
						11 9						
						22 1	261 3	Y				
						3 9						

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	Y	1	1 1		1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 9			1	1 1		1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	204 3	Y				1
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	1 9			1	1 1		1
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	17 1	209 3	Y	1	1 1		1
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	1 9			-0-	1 1		-0-
						17 1	226 3	Y	-0-			-0-
						17 1	211 3	Y	-0-			-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-

 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	Y	1			1
						1 9						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	Y	1			1
						1 9						
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	17 1	220 3	Y	-0-			1
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	16 1	222 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	15 1	220 3	Y	-0-			1

 GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	Y	8	22 1		19
						9 9						
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-			19
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	Y	32	34 1		17
						35 9						
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	13 1	200 3	Y	4			21
						4 9						
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	13 1	191 3	Y	10			31
						11 9						
06	330 N	136	-0-	-194	-0-	10 1	122 3	Y	4	28 1		7
						4 9						

 KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	1			1
						1 9						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	Y	1			1
						1 9						

 KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	103 1	338 3	Y	-0-			1
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	89 1	254 3	Y	1			2
						1 9						
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	98 1	265 3	Y	-0-			2
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	90 1	227 3	Y	-0-			2
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	85 1	204 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	64 1	200 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703 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
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	81 1	538 3	Y	-0-				-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	69 1	455 3	Y	-0-				-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	74 1	490 3	Y	-0-				-0-
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	70 1	465 3	Y	-0-				-0-
05		589 N	507	-0-	-82	-0-	37 1	470 3	Y	-0-				-0-
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	50 1	481 3	Y	-0-				-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A					
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	Y	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-				-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-				-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-				-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976			TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A					
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	N	2	1 1			2
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	N	-0-	1 1			1
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	1	1 1			1
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	16 1	304 3	N	1	1 1			1
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	15 1	299 3	N	1	1 1			1
*06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	N	1	1 1			1

LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A					
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1	343 3	Y	-0-				20
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	275 3	Y	-0-				20
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	30 1	351 3	Y	-0-				20
04		360 N	267	-0-	-93	-0-	21 1	246 3	Y	-0-				20
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-				20
06		360 N	244	-0-	-116	-0-	24 1	220 3	Y	-0-				20

WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A					
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	498 3	N	1	1 1			1
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	N	1	1 1			1
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	510 3	N	1	1 1			1
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	487 3	N	1				2
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	30 1	501 3	N	-0-				2
*06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	530 3	N	-0-	1 1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 216		RRCID -> 067519	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 8200	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	79 1	1249 3	N	1	1 1		2
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53 1	823 3	N	-0-	1 1		1
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 3	N	1	1 1		1
04	1290 N	832	-0-	-458	-0-	47 1	784 3	N	1			2
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69 1	1156 3	N	2	1 1		3
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-	73 1	905 3	N	-0-	2 1		1

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437			PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9718			PERF. 8362 - 9197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886			PERF. N/A
01	155 X	137	-0-	-18	-0-	11 1	126 3	Y	-0-			-0-
02	2212 X	109	-0-	-2103	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-
03	2449 X	105	-0-	-2344	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	9 1	104 3	Y	-0-			-0-
05	124 X	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 3	Y	-0-			-0-
06	120 X	96	-0-	-24	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725			PERF. N/A
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	N	-0-	1 1		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	N	2			2
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	19 1	244 3	N	1			3
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	252 3	N	6	3 1		6
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	233 3	N	-0-			6

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976			TOTAL DEPTH 9230			PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
COX B		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5300 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
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-				7
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-				7
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-				7
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	3		Y	-0-				7
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				7
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				7

COX B		WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEADOR 178		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESPY 32		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976		TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A							
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1			2
							1	9							
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	1			1
							1	9							
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	2	1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-

HICKS 36		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A							
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MORRISS 64		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	16 1	272 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	19 1	284 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	15 1	245 2	Y	-0-	-0-
						6 3				

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	Y	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	Y	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	10 1	180 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	16 1	235 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	15 1	241 2	Y	-0-	-0-
						6 3				

HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19 1	129 3	Y	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	18 1	122 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	Y	-0-	-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	-0-
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 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
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A					
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976			TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A					
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	154	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	328	1	1567	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	310	1	1369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	264	1	1141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1403	-0-	-581	-0-	282	1	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	1011	-0-	-609	-0-	190	1	821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A					
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A					
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976			TOTAL DEPTH 5786 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
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-

KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	N	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	110	1	526	3	N	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	166	1	734	3	N	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	185	1	797	3	N	-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	218	1	868	3	N	-0-
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	705	3	N	-0-

KEENE 182		WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A		
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	215	1	1031	3	N	-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	305	1	1346	3	N	-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	296	1	1276	3	N	-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	339	1	1349	3	N	-0-
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	315	1	1357	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	1
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	1
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	N	1
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	27	1	531	3	N	1
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	38	1	525	3	N	1

FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	4
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	4
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	4
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	4
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	4
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	4

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A		
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	3	Y	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	Y	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	Y	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	720	3	Y	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	Y	-0-
06	870 N	784	-0-	-86	-0-	81	1	703	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070481		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1
						1	9						
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	1	1	1
						1	9						
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1
						1	9						
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1
						1	9						
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	16	1	321	3	N	1	1	1
						1	9						
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-	1	-0-
						1	9						
NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-		1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	1	1	1
						1	9						
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-		1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		1
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	19	1	269	3	Y	1	1	1
						1	9						
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1		2
						1	9						
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 070980		COMPL. DATE 03/07/1977			TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A				
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	1	12	2	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192	1	13	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	186	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	191	1	7	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	185	1	4	2	Y	-0-		-0-
KEENE 22		WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A				
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	213	1	877	3	N	-0-		-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	155	1	742	3	N	-0-		-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	3	N	-0-		-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	3	N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	225	1	896	3	N	-0-		-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	203	1	877	3	N	-0-		-0-
KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A				
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	3	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	N	-0-		-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	N	-0-		-0-
KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A				
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
						4	3							

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-			1

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-			1
						7	3							
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			1
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	N	-0-			1
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	N	-0-			1
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	N	-0-			1
						3	3							

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	209	1	1387	3	Y	-0-			-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	187	1	1225	3	Y	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	204	1	1360	3	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	199	1	1312	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	106	1	1332	3	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	136	1	1308	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	N	-0-			1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	32	1	527	3	N	-0-			1
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	32	1	534	3	N	1			2
						1	9							
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	39	1	489	3	N	-0-	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	1			2
						1	9							
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	1	625	3	N	2	1	1	3
						2	9							
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	47	1	580	3	N	-0-	2	1	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A					
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	-0-			-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	40	1	783	3	N	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	3	N	-0-			-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-			1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-			1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	1			2
						1	9							
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	27	1	340	3	N	-0-	1	1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A					
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	99	1	1562	3	N	2	1 1	3
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	1	2 1	2
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	3	N	3	2 1	3
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	N	3	1 8	5
05	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	86	1	1435	3	N	1	1 1	5
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	3	N	1	4 1	2
WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	2	1 1	2
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	1 1	1
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	2 1	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	3	N	1		1
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	N	1	1 1	1
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	3	N	1	1 1	1
WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A													
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	1	1 1	2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	2	2 1	2
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	1	2 1	1
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	7	1	109	3	N	1		2
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	N	1	1 1	2
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	3	N	-0-	1 1	1
SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #:		215	RRCID ->	073052	COMPL. DATE	04/24/1977	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 3	N	-0-			1
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	676 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	529 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	519 3	N	1			2
							1 9						
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	562 3	N	-0-			2
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	36 1	443 3	N	1	2 1		1
							1 9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1884	RRCID ->	073053	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		

01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	N	1			1
							1 9						
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-			1
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	16 1	192 3	N	-0-	1 1		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		9	RRCID ->	073108	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		

01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	436 2	Y	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 2	Y	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	Y	-0-			-0-
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-
							9 3						

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073313	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A		

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	N	-0-			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1853	RRCID ->	073590	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	N	1			1
							1 9						
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	N	-0-			1
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	-0-			1
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-			1
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	148 3	N	-0-			1
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	11 1	137 3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A							
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	2	1	1			2
							2									
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1	2	1			-0-
							1									
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	1					1
							1									
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	1	1	1			1
							1									
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	1	1	1			1
							1									
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A							
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A							
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	1					1
							1									
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					1
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	N	-0-					1
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A							
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	Y	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	13 1	139 3	Y	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	14 1	201 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12 1	192 2	Y	-0-			-0-
						5 3						

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	115 3	N	-0-			4
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	N	-0-			4
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	N	-0-			4
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	N	-0-			4
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 3	N	-0-			4
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	N	-0-			4

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

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

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A					
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	3	Y	1			1
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-			1
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1488	3	Y	-0-			1
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	3	Y	1			2
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	-0-	1	1	1
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-			1
KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978			TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A					
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	182	3	N	-0-			-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	N	-0-			-0-
FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977			TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A					
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-			1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-			1
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-			1
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	N	-0-			1
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	43	1	195	3	N	-0-	1	1	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	31	1	176	3	N	-0-			-0-
KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307					
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	126	1	601	3	N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	97	1	428	3	N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	181	1	719	3	N	-0-			-0-
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	207	1	894	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A					
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-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	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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 076211		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	N	1	1 1	1
						1 9				
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	N	1	1 1	1
						1 9				
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		1
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		1

DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	-0-					41
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	2	N	-0-					41
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	N	-0-					41
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	70	1	814	2	N	22					63
						24	9									
05	930 N	855	-0-	-75	-0-	61	1	794	2	N	-0-					63
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	N	-0-					63

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	259	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	229	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	247	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	239	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	250	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	246	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413				
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	377	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	309	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	350	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	304	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	283	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	286	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144				
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	125	1	1711	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	123	1	1624	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	135	1	1698	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	138	1	1739	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	125	1	1745	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158				
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223				
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	2	2	1	3
							2	9							
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	1	2	1	2
							1	9							
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	2	1	1	3
							2	9							
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1	1	1	3
							1	9							
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	2	2	1	3
							2	9							
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	N	1	1	1	3
							1	9							

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-	-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-	-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	-0-
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-	-0-
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-	-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	78 1	766 3	Y	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64 1	660 3	Y	1		1
						1 9					
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	76 1	772 3	Y	-0-		1
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	76 1	719 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	83 1	824 3	Y	1		1
						1 9					
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	71 1	750 3	Y	-0-		1

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3		Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 2 L		RRCID -> 080468		COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17											

CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980		
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	26 1	1020 3	Y	-0-		64
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	24 1	886 3	Y	-0-		64
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	37 1	896 3	Y	-0-		64
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	39 1	833 3	Y	-0-		64
05	1023 N	887	-0-	-136	-0-	39 1	848 3	Y	-0-		64
06	900 N	851	-0-	-49	-0-	37 1	814 3	Y	-0-		64

KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978			TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		2
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		2
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		2
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		2
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		2
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		2

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		3
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		3
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		3
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		3
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	Y	-0-		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	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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421			
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54	1	22 3	Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22 3	Y	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	54	1	24 3	Y	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	52	1	23 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	54	1	25 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	52	1	23 3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281			
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223 3	Y	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189 3	Y	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209 3	Y	-0-	-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207 3	Y	-0-	-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200 3	Y	-0-	-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152		
M	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	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882		
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	99 1	654 3	Y	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	92 1	599 3	Y	-0-		-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	96 1	641 3	Y	24	24 8	-0-
						26 9					
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	96 1	636 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	699	-0-	-76	-0-	52 1	647 3	Y	-0-		-0-
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	65 1	624 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082828		COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	315 2	N	-0-		3
						13 3					
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	N	-0-		3
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	337 2	N	-0-		3
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19 1	332 2	N	-0-		3
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	23 1	335 2	N	-0-		3
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	19 1	316 2	N	-0-		3
						8 3					

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04	510 N	174	-0-	-336	-0-	174 3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-		30
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-		30
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	N	-0-		30
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 3	N	-0-		30
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	N	-0-		30
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	N	-0-		30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	5	5	1	5
						6	9							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	4	4	1	5
						4	9							
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	4	5	1	4
						4	9							
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	23	1	428	3	N	4	4	1	4
						4	9							
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	4	4	1	4
						4	9							
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	2	2	1	4
						2	9							

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

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

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	44	1	8	85
						48	9							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	65	92	1	57
						72	9						1	8
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	78	98	1	36
						86	9						1	8
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	67	14	8	89
						74	9							
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	64	102	1	44
						70	9						7	8
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	39			83
						43	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750		
M	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
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	29	1	288	3	Y	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	26	1	279	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903		
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-	-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876		
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-	-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-	-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	Y	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	1
						1	9				1
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	35	1	486	3	Y	-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-

WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1
						1	9				1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1
						1	9				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
M	O	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
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	233	3	Y	5
						1	9				
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	79	1	97	3	Y	6
						1	9				
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	91	1	141	3	Y	7
						1	9				
04	330 N	111	-0-	-219	-0-	78	1	33	3	Y	-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	79	1	18	3	Y	1
						1	9				
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	76	1	9	3	Y	1
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-
SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-
WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	1
						2	9				
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	3
						2	9				
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	5
						2	9				
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	7
						2	9				
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278		
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620					
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1			1
						1	9							
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			1
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614					
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	3	Y	-0-			1
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	Y	-0-			1
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-			1
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	29	1	477	3	Y	-0-			1
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	1			2
						1	9							
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1211	3	Y	2	1	1	3
						2	9							

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963					
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	45	1	749	3	N	1			2
						1	9							
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	46	1	763	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	58	1	722	3	N	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761			
M	O	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
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	1
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	1	1
						1	9					
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1
						1	9					
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	-0-
											1	1

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	55	1	19	3	Y	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400			
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759			
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	28	1	376	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	31	1	386	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1353		RRCID -> 090840	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 7001 - 7022		
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
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033	COMPL. DATE 10/14/1982	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 5547 - 6938				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034	COMPL. DATE 11/28/1980	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5724 - 6989				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 4796 - 5146				
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3	N	1		1
						1 9					
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	N	-0-	1 1	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	N	1		1
						1 9					
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	9 1	72 3	N	-0-	1 1	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	10 1	76 3	N	1		1
						1 9					
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	10 1	73 3	N	-0-	1 1	-0-

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623	COMPL. DATE 01/12/1981	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 5220 - 6047				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5100 - 5911				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806		
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
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73 3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68 3	N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80 3	N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74 3	N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71 3	N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65 3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	42	-0-	42	-0-	2	1	40 3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	27	-0-	27	-0-	2	1	25 3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54 3	N	1	1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50 3	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55 3	N	1	1
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50 3	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	50 3	N	1	1
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47 3	N	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284 3	Y	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247 3	Y	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	40	1	261 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	21	1	263 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	27	1	259 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-	-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			2
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-			2
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-			2
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-			2
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	3	Y	-0-			2
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-			2

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-			-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	172	3	Y	1			1
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			1

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-			-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 5416 - 7413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	1			1
						1	9							
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 6956 - 7197				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 5378 - 7616		
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	Y	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	26	1	431	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	24	1	414	3	Y	1			1
						1	9							
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	33	1	407	3	Y	2	1	1	2
						2	9							

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4819 - 6226				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	183	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 6271 - 7038				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5432 - 5908				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2044		RRCID -> 095703		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226			
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
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-		-0-

KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	1
						1	9				
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	1
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	1
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	18	1	213	3	Y	1
						1	9			1 1	
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	13	1	118	3	Y	1

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224			
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-		-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805			
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	17	1	218	3	Y	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	53	1	203	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696								
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435								
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441								
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410								
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113				
M	O	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	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	32	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314				
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	13	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-	1	1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-	1	2
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-	1	1
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-	1	1
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	115	3	N	-0-	1	1
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-	1	1

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372				
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	211	-0-	211	211	23	1	187	3	N	-0-	1	1
04	T. A.	194	-0-	194	405	19	1	175	3	N	-0-	1	1
05	T. A.	171	-0-	171	576	17	1	153	3	N	-0-	1	1
*06	717 X	141	-0-	-576	-0-	15	1	126	3	N	-0-	1	1

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

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

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
						1	9							1

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	48	1	230	3	N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	3	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	56	1	243	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 3	Y	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	21 1	393 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	22 1	406 3	Y	-0-	-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 1	405 3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	Y	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	16 1	102 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10 1	100 3	Y	-0-	-0-

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT		WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157		
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49 1	760 3	Y	-0-	2
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	Y	-0-	1
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	535 3	Y	1	2
						1 9				
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	72 1	934 3	Y	-0-	1
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	69 1	971 3	Y	1	2
						1 9				
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51 1	637 3	Y	-0-	2

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033		
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	Y	-0-	-0-
02	112 X	95	-0-	-17	-0-	11 1	84 2	Y	-0-	-0-
03	124 X	83	-0-	-41	-0-	8 1	75 2	Y	-0-	-0-
04	120 X	78	-0-	-42	-0-	6 1	72 2	Y	-0-	-0-
05	93 X	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	-0-
06	90 X	70	-0-	-20	-0-	7 1	63 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2027		RRCID -> 100667	COMPL. DATE 12/06/1981	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 8861	- 8963	
M	O	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8695 - 8747	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8860 - 9055	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	Y	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 6277 - 7145	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 3	Y	-0-		1
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34 1	506 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	42 1	527 3	Y	-2		2
						2 9					
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	37 1	476 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	33 1	458 3	Y	-0-		2
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	37 1	456 3	Y	-0-		2

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8165 - 8257	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	149 1	614 3	N	-0-	-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97 1	462 3	N	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	81 1	357 3	N	-0-	-0-	
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	95 1	409 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	104 1	415 3	N	-0-	-0-	
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	110 1	473 3	N	-0-	-0-	

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8493 - 8521	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7488 - 7506	
M	O	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	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-		3
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-		3
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	N	-0-		3
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8 1	96 2	N	-0-		3
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-		3
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 2	N	-0-		3

RICHARDSON 138		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH		7424 PERF. 6597 - 7267	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	329 3	Y	1		1
						1 9					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	Y	-0-		1
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	Y	2	1 1	1 8
						2 9					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 3	Y	-0-		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	Y	-0-		1
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	26 1	317 3	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6562 - 6898	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH		7223 PERF. 5658 - 7023	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH		6658 PERF. 5073 - 6382	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	226 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	281 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	21 1	265 3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH		7215 PERF. 6772 - 7124	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-		1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	-0-		1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-		1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6 1	136 3	N	-0-		1
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-		1
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 3	N	-0-		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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	14	1	229	3	N	1
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				1
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-
							22	1	268	3	N	-0-
											1 1	-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124			
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	616	2	Y	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-
04	870 N	502	-0-	-368	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	-0-
05	775 N	327	-0-	-448	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-
06	510 N	307	-0-	-203	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312			
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	834	3	Y	-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	752	3	Y	-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	820	3	Y	-0-
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	117	1	785	3	Y	3
							3	9				
05	961 N	875	-0-	-86	-0-	-0-	116	1	758	3	Y	1
							1	9			3 1	1
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	-0-	110	1	719	3	Y	6
							7	9			1 8	6

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	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
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	N	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504					
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	Y	1			2
						1	9							
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	1			2
						1	9							
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	23	1	299	3	Y	-0-			2
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	23	1	317	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	20	1	290	3	Y	2			3
						2	9							

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876					
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	N	1			1
						1	9							
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			1

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778					
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	1	1
						1	9					
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114												
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1	1 1 2
						1	9					
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1	1 1 2
						1	9					
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1	1 1 2
						1	9					
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	1	1 1 2
						1	9					
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1 1 1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	1	1 1 2
						1	9					

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808												
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	N	-0-	1
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	-0-	1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-	1
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	24	1	181	3	N	-0-	1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	220	3	N	-0-	1 1 -0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	35	1	198	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982												
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 102689		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		188 N	188	-0-	-0-	9 1	178 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02		166 N	166	-0-	-0-	8 1	157 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03		183 N	183	-0-	-0-	9 1	173 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04		182 N	182	-0-	-0-	8 1	173 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05		187 N	187	-0-	-0-	8 1	178 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06		183 N	183	-0-	-0-	13 1	170 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556			
01		559 N	559	-0-	-0-	33 1	526 3	N	-0-		1
						1 9					
02		452 N	452	-0-	-0-	28 1	423 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03		485 N	485	-0-	-0-	26 1	458 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04		540 N	469	-0-	-71	27 1	441 3	N	1		2
						1 9					
05		499 N	499	-0-	-0-	28 1	471 3	N	-0-		2
						1 9					
06		480 N	475	-0-	-5	35 1	440 3	N	-0-	1 1	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064			
01		204 N	204	-0-	-0-	15 1	189 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
02		184 N	184	-0-	-0-	13 1	170 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03		201 N	201	-0-	-0-	14 1	185 3	N	2	1 1	2
						2 9					
04		210 N	190	-0-	-20	12 1	177 3	N	1	1 1	2
						1 9					
05		217 N	192	-0-	-25	12 1	180 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
*06		200 N	200	-0-	-0-	26 1	173 3	N	1	1 1	1
						1 9					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118			
01		145 N	145	-0-	-0-	145 1		Y	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	131 1		Y	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	145 1	1 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	140 1	3 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	146	-0-	-9	145 1	1 2	Y	-0-		-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	141 1	10 2	Y	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 103046		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634			
01		201 N	201	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	-0-		-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	13 1	151 3	Y	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	18 1	209 3	Y	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	-0-		-0-
*06		337 N	337	-0-	-0-	28 1	309 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 1		RRCID -> 103047		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845		
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	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	16 1	317 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	311 3	N	1	1 1	1
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 1		RRCID -> 103050		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5 1	68 3	N	1		1
						1 9					
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-		1
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	N	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 1		RRCID -> 103052		COMPL. DATE 10/18/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	N	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	16 1	181 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	15 1	161 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	15 1	159 3	Y	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 1		RRCID -> 103079		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610		
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 2	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39 1	278 2	Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	31 1	275 2	Y	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 2	Y	-0-		-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-		1
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-		1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-		1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 3	N	-0-		1
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		1
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	10 1	137 3	N	-0-	1 1	-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 #:		1	RRCID ->	103081	COMPL. DATE	11/17/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6576 - 6852		
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
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	354 3	N	1		1 1		1
							1 9							
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	1		1 1		1
							1 9							
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	N	1		1 1		1
							1 9							
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	15 1	298 3	N	1		1 1		1
							1 9							
05		372 N	343	-0-	-29	-0-	16 1	326 3	N	1		1 1		1
							1 9							
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	24 1	330 3	N	1		1 1		1
							1 9							

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		3	RRCID ->	103116	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7086 - 7097		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		1874	RRCID ->	103117	COMPL. DATE	11/02/1982	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7911 - 7920		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	368 3	N		1			1	
						1 9								
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	N		1	1 1		1	
						1 9								
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	447 3	N		-0-	1 1		-0-	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	335 3	N		1			1	
						1 9								
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	15 1	248 3	N		-0-			1	
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	13 1	167 3	N		-0-	1 1		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1875	RRCID ->	103118	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	5786 - 5822		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N		2	1 1		4	
						2 9								
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N		2	3 1		3	
						2 9								
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N		2	4 1		1	
						2 9								
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	62 3	N		3	1 8		3	
						3 9								
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N		2	2 1		3	
						2 9								
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N		1	2 1		2	
						1 9								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616		
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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016		
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	1
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	1
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	28	1	544	3	N	1
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	23	1	448	3	N	-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	42	1	586	3	N	1

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	12	1	157	3	Y	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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) 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
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	3		21
						50 3	3 9				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	2	16 1	7
						2 9					
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	51	24 8	34
						61 3	56 9				
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	4 2	Y	9	10 1	33
						65 3	10 9				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	Y	10	1 8	42
						63 3	11 9				
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	Y	1		43
						61 3	1 9				

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6696 - 7294	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		1
						3 1	39 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	12	6 8	6
						13 9					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	2	7 1	1
						2 9					
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	2		3
						2 9					
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	2		3
						2 9					
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	10 1	40 3	Y	-0-		3

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5148 - 5315	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	1	2 1	3
						1 9					
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	1		4
						1 9					
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54 1	450 3	N	2	2 1	4
						2 9					
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	65 1	590 3	N	1		5
						1 9					
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	70 1	631 3	N	1	3 1	3
						1 9					
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	71 1	588 3	N	-0-		3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7494 - 8731	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	114 1	969 2	Y	-0-		-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	89 1	893 2	Y	-0-		-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	135 1	962 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	106 1	935 2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	75 1	996 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	80 1	955 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422									
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23 1	198 2	Y	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	Y	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26 1	185 2	Y	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	21 1	181 2	Y	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	14 1	191 2	Y	-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960									
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	82 1	89 3	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	8 1	101 3	N	-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087									
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	107 1	161 3	Y	1 1 1
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	Y	1 1 1
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	165 3	Y	1 1 1
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	12 1	153 3	Y	1 1 1
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 3	Y	-0- 1 1
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	5 1	62 3	Y	-0- -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315									
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	N	-0- 1 1
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	93 3	N	1 1 1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0- 1 1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	12 1	105 3	N	-0- 1 1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	113 3	N	1 1 1
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	N	-0- 1 1

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7906		RRCID -> 104107	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 5257	- 5420		
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	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	15 1	284 3	N	-0-			-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	14 1	252 3	N	-0-			-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	11 1	191 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6525		- 7078
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			1
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			1
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3 1	51 3	N	-0-			1
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-			1
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	N	-0-	1 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6676		- 7026
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	12	-0-	12	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	64 X	52	-0-	-12	-0-	4 1	48 3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5101		- 6229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 5445		- 6568
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	624 3	N	-0-			1
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	527 3	N	-0-			1
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	571 3	N	1			2
						1 9						
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	32 1	551 3	N	1			3
						1 9						
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	32 1	577 3	N	1	3 1		1
						1 9						
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	44 1	545 3	N	1			2
						1 9						

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5777		- 6806
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	1			1
						1 9						
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	8 1	133 3	N	-0-			1
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 3	N	-0-	1 1		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	10 1	126 3	N	1			1
						1 9						

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	19	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	1		1
						1	9						
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-		1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-	1 1	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	1		1
						1	9						
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	N	-0-		1
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	3	N	-0-	1 1	-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-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	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	
01		298 N	298	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-		-0-	
02		283 N	283	-0-	-0-	34	1	249	2	Y	-0-		-0-	
03		268 N	268	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-		-0-	
04		300 N	249	-0-	-51	19	1	230	2	Y	-0-		-0-	
05		310 N	227	-0-	-83	17	1	210	2	Y	-0-		-0-	
06		270 N	251	-0-	-19	24	1	227	2	Y	-0-		-0-	

ASKEW 46				WELL #: 2		RRCID -> 104667			COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853		
01		229 N	229	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	194	3			Y	-0-		-0-	
03		226 N	226	-0-	-0-	226	3			Y	-0-		-0-	
04		216 N	216	-0-	-0-	216	3			Y	-0-		-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	220	3			Y	-0-		-0-	
06		210 N	207	-0-	-3	207	3			Y	-0-		-0-	

HICKS 57				WELL #: 5		RRCID -> 104794			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819		
01		2 N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
04		2 N	1	-0-	-1	1	3			Y	-0-		-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"				WELL #: 1		RRCID -> 105025			COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311		
01		122 N	122	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	2	1	1
						1	9							
02		109 N	109	-0-	-0-	6	1	101	3	N	2	1	1	2
						2	9							
03		122 N	122	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	2	1	1
						1	9							
04		120 N	111	-0-	-9	6	1	104	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05		124 N	108	-0-	-16	6	1	101	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06		120 N	111	-0-	-9	7	1	103	3	N	1	1	1	1
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"				WELL #: 1		RRCID -> 105026			COMPL. DATE 03/15/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327		
01		212 N	212	-0-	-0-	12	1	198	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02		180 N	180	-0-	-0-	10	1	168	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03		220 N	220	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2	1	2
						2	9							
04		216 N	216	-0-	-0-	11	1	203	3	N	2	2	1	2
						2	9							
05		212 N	212	-0-	-0-	11	1	199	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*06		228 N	228	-0-	-0-	14	1	213	3	N	1	1	1	2
						1	9							

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 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	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70 1	926 3	N	4	5 1	5
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	4 9					
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	71 1	853 3	N	-0-	4 1	1
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	72 1	910 3	N	1		2
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	1 9					
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	68 1	885 3	N	1		3
						1 9					
						70 1	900 3	N	-0-	3 1	-0-
						75 1	835 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-	-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-	-0-	
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418			
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	1	1 1	2
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	2	2 1	2
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	2 9					
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	72 3	N	1	2 1	1
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9					
						4 1	69 3	N	1		2
						1 9					
						4 1	69 3	N	1	1 1	2
						1 9					
						5 1	63 3	N	-0-	1 1	1

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	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
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-			1
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 3	70 2	N	-0-			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-			1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-			1
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	72 2	N	-0-			1
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	41 2	N	-0-			1
						2 1						
						1 3						

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			10
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	1	3 1		8
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 9	37 3	Y	1	1 8		8
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	1 1		7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	1			8
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 9	34 3	Y	-0-			8
						3 1						

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47 1	364 3	N	4			6
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4 9	379 3	N	2	6 1		2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	50 1	454 3	N	2			4
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 9	534 3	N	3	5 1		2
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	69 1	952 3	N	10			12
*06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	3 9	1092 3	N	2	10 1		4
						123 1						
						11 9						
						141 1						
						2 9						

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506														
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583														
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176														
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	2	1	1	2
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1	2
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-	1	1	1
04	540 N	393	-0-	-147	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1	1
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1	1
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	1	1	1	1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678														
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			1
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			1
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670														
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1	1	1	1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1	1	1	1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-			1
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-			1
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	1	1	1	1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116														
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 1		RRCID -> 106467		COMPL. DATE 06/27/1983			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883		
M	O	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
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-	1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-	-0-	1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-	1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	-0-	-0-	1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-	-0-	1
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-	-0-	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 106538		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-	1 1	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 106539		COMPL. DATE 07/11/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 1		RRCID -> 106728		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106982		COMPL. DATE 08/26/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8530 - 8874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5812 - 6946				
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5318 - 5759				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4933 - 4997				
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 4994 - 5925				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 5195 - 6210				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	66	30	1	86
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	44	80	1	17 8 33
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	10	25	1	18
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	3	1	54	3	Y	9	13	1	14
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	55	3	Y	5	14	1	5
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	9	54	3	Y	5	3	1	1 8 6

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	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
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	574 3	Y	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3	Y	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	Y	-0-	-0-
04	570 N	326	-0-	-244	-0-	16 1	310 3	Y	-0-	-0-
05	682 N	272	-0-	-410	-0-	14 1	258 3	Y	-0-	-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	Y	1	1
						1 9				

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	136 1	511 3	N	4	5
						4 9				
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	107 1	340 3	N	2	5 1
						2 9				2
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	112 1	329 3	N	3	5
						3 9				
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	104 1	279 3	N	2	5 1
						2 9				2
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	103 1	263 3	N	3	5
						3 9				
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	100 1	250 3	N	1	4 1
						1 9				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) 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
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	N	1		6
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11 9	533 3	N	10		16
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34 1	504 3	N	2	16 1	2
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	2 9	474 3	N	2		4
05	651 N	487	-0-	-164	-0-	32 1	457 3	N	2		6
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	2 9	418 3	N	2		8

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	1		1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 9	151 3	N	-0-		1
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	3	3 1	4
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 9	20 3	N	2	3 1	3
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	1	1 1	3
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 9	21 3	N	1	1 1	3
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	1	2 1	2
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 9	21 3	N	1	1 1	2

HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183		
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36 1	424 3	Y	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	389 3	Y	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31 1	361 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	26 1	298 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	425 3	Y	-0-		-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	3 1	386 3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	-0-		-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248						
M	O	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
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234						
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257						
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313						
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7405		RRCID -> 107899		COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17															

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854						
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1088	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	-0-	224	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	Y	-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	3	Y	-0-
06	270 N	95	-0-	-175	-0-	5	1	90	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868		
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	2
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	1
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	2
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	37	1	615	3	N	3
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	1	625	3	N	4
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	46	1	570	3	N	1

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	14	1	206	3	N	2
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	N	2
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	10	1	173	3	N	3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-
04	240 N	49	-0-	-191	-0-	5	1	44	2	Y	-0-
05	186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	3		18
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 9	44 3	Y	2	14 1	6
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 9	49 3	Y	43	20 8	29
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	45 3	Y	7	8 1	28
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	47 9	44 3	Y	8	1 8	35
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	44 3	Y	1		36
						8 9					
						9 9					
						1 9					

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	1		1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 9	25 3	N	-0-		1
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	23 3	N	-0-		1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	N	-0-	1 1	-0-
						3 1					

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512		COMPL. DATE 01/19/1984			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLISON MIERS		WELL #: 1307		RRCID -> 110053		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 5017 - 5876	
M	O	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
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	357 3	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	Y	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	357 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	Y	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	350 3	Y	-0-		-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 3	Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 4912 - 6067	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 5116 - 6380	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 3	Y	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 3	Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	18 1	354 3	Y	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	568 3	Y	-0-		-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39 1	725 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4627 - 5341	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30 1	201 3	Y	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27 1	179 3	Y	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29 1	192 3	Y	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	15 1	192 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	17 1	167 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 5707 - 6549	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 6941		PERF. 5279 - 6537	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	14 1	180 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15 1	183 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 6360 - 7125	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	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
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	10
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	8
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	9	80	3	Y	8
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	7
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	3	Y	8
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	8

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	3	87	2	N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-
						2	3				

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	3			Y	-0-
03	20 N	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	3	Y	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	17	1	215	3	Y	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984			TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	Y	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	Y	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	Y	-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204							
01	146	N	146	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799							
01	231	N	231	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	23	1	183	3	N	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	26	1	209	3	N	-0-					1
04	236	N	236	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	33	1	189	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191							
01	311	N	311	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241							
01	4	N	4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503							
01	91	N	91	-0-	-0-	10	1	80	3	N	1					1
						1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	10	1	80	3	N	1					1
						1	9									
04	90	N	85	-0-	-5	10	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	10	1	78	3	N	1					1
						1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	10	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-

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	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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	1	1	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1			1
						1	9							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	1	1	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	N	6	7	1	6
						7	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	7	6	1	7
						8	9							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	6	7	1	6
						7	9							
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	31	1	578	3	N	6	6	1	6
						7	9							
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	33	1	579	3	N	6	6	1	1 8 5
						7	9							
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	37	1	572	3	N	4	3	1	6
						4	9							

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			1
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			1

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	3	3	1	3
						3	9							
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	3	3	1	3
						3	9							
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	3	3	1	3
						3	9							
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	276	3	N	3	3	1	3
						3	9							
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	15	1	259	3	N	2	3	1	2
						2	9							
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 112672	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5155	- 5897				
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	210	-0-	210	210	24	1	184	3	N	2			2
06	T. A.	326	-0-	326	536	37	1	288	3	N	1	2	1	1
						1	9							

BRAY 42		WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669					
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071					
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-			1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-			1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	1			2
						1	9							
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	36	1	608	3	N	2			4
						2	9							
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	34	1	617	3	N	-0-	3	1	1
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	48	1	607	3	N	1			2
						1	9							

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941					
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			1
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			1
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-			1

MAYER RANCH J		WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979					
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER RANCH E		WELL #:		5	RRCID ->	112804	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6685 - 7044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	1	1	1		2
						1	9								
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1		2
						1	9								
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1		2
						1	9								
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1		2
						1	9								
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1		2
						1	9								
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	1				3
						1	9								

MAYER RANCH EE		WELL #:		29	RRCID ->	112805	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6497 - 6891			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		30	RRCID ->	112806	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6495 - 6894			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1	1	1		1
						1	9								
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				1
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-				1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-				1

MAYER RANCH L		WELL #:		11	RRCID ->	112808	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 7111			
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		12	RRCID ->	112809	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6477 - 7075			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-				-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	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
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	2 2 1	2
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 9	134 3	N	2 2 1	2
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	2 2 1	2
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 9	140 3	N	2 2 1	2
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	142 3	N	1 2 1	1
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	1 9	135 3	N	2 1 1	2
						2 9				

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993		
01	868 X	275	-0-	-593	-0-	15 1	256 3	N	4 5 1	4
02	952 X	251	-0-	-701	-0-	4 9	235 3	N	2 3 1	3
03	1054 X	276	-0-	-778	-0-	14 1	258 3	N	3 3 1	3
04	330 X	264	-0-	-66	-0-	2 9	248 3	N	3 3 1	3
05	279 X	272	-0-	-7	-0-	15 1	255 3	N	2 3 1	2
06	270 X	260	-0-	-10	-0-	3 9	242 3	N	2 1 1	3
						16 1				
						2 9				

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	-0-		2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-	1 1	1
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	1		2
04	750 N	615	-0-	-135	-0-	44	1	571	3	Y	-0-	1 1	1
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	45	1	633	3	Y	1		2
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	55	1	680	3	Y	-0-		2

SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550				
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160				
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-		1
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-		1
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	N	1		2
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	33	1	563	3	N	1		3
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	32	1	583	3	N	1	3 1	1
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	527	3	N	1		2

HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	N	-0-		6
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	1		7
						1	9						
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	2		9
						2	9						
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	45	1	774	3	N	1		10
						1	9						
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	45	1	817	3	N	1	8 1	3
						1	9						
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	N	2		5
						2	9						

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	N	-0-		2
						10	3						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-		2
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-		2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-		2
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-		2
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	247	2	N	-0-		2
						6	3						

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	1		2
						1	9						
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	2		4
						2	9						
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	N	1		5
						1	9						
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	712	3	N	2		7
						2	9						
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	N	1	6 1	2
						1	9						
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	N	2		4
						2	9						

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	4	4 1	4
						4	9						
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	3 1	4
						3	9						
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	2	3 1	3
						2	9						
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	15	1	286	3	N	3	3 1	3
						3	9						
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	17	1	300	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	2	1 1	3
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227				
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
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-		1
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-		1
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	1		2
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	24	1	414	3	N	1		3
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	424	3	N	1	3 1	1
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	32	1	400	3	N	1		2
						1	9						

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809				
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850				
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-		-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162				
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	5	5 1	5
						6	9						
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	4	4 1	5
						4	9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	4	5 1	4
						4	9						
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	24	1	446	3	N	4	4 1	4
						4	9						
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	27	1	462	3	N	4	4 1	4
						4	9						
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	2	2 1	4
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-	1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-	1
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1	2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	2
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	3	N	1	1
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	1

MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224			
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	2	2
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	3	2
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	217	3	N	2	2
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	2	2
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	1	2

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371			
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	34	1	37	3	Y	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	3	Y	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	34	1	58	3	Y	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	Y	1	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925			
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1	2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	1	1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-	1
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	104	3	N	2	1
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	1	2
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	5	15 1
						6	9					9
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	4	7 1
						4	9					6
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	4	6 1
						4	9					4
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	3	4 1
						3	9					3
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	4	4 1
						4	9					3
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	2	2 1
						2	9					3

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-	1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-	1
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-	1
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-	1
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748			
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	102	3	N	1	1
						1	9					
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475			
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-	-0-

WARD, R. C. "M"		WELL #: 50		RRCID -> 114760		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		1	RRCID ->	115014	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7240 - 7581	
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	N	2	2 1		2
							2 9						
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	1	1 1		2
							1 9						
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	1	2 1		1
							1 9						
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	N	1	1 1		1
							1 9						

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	115015	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287 - 7651	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	3	3 1		3
							3 9						
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	3	3 1		3
							3 9						
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	3	3 1		3
							3 9						
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	2	3 1		2
							2 9						
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	N	3	3 1		2
							3 9						
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	2	1 1		3
							2 9						

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		1	RRCID ->	115016	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7280 - 7337	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		39	RRCID ->	115236	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	5411 - 6160	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	112 3	N	1			1
							1 9						
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	1 1		-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541		
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
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	399 3	N	4	5 1	4
						4 9					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	N	4	4 1	4
						4 9					
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	407 3	N	5	5 1	4
						6 9					
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	21 1	392 3	N	4	4 1	4
						4 9					
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	N	3	4 1	3
						3 9					
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	25 1	383 3	N	3	2 1	4
						3 9					

WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	N	1		1
						1 9					
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	N	1		2
						1 9					
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	1		3
						1 9					

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219		
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41 1	698 3	N	7	8 1	8
						8 9					
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	N	8	7 1	9
						9 9					
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39 1	680 3	N	7	9 1	7
						8 9					
04	720 N	667	-0-	-53	-0-	34 1	626 3	N	6	7 1	6
						7 9					
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	36 1	619 3	N	7	7 1	5
						8 9				1 8	
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	37 1	567 3	N	4	3 1	6
						4 9					

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432				
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
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	651 3	N	8	8 1		8
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	9 9	551 3	N	7	7 1		8
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33 1	533 3	N	6	8 1		6
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	8 9	537 3	N	6	6 1		6
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	31 1	546 3	N	6	6 1	1 8	5
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	7 9	554 3	N	4	3 1		6
						4 9						
MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	234 3	N	-0-	2 1		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	14 1	182 3	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	15 1	192 3	N	-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674				
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46 1	568 3	N	4	4 1		5
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 9	507 3	N	3	4 1		4
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40 1	558 3	N	3	2 1		5
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	3 9	528 3	N	3	2 1		6
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	41 1	538 3	N	1	3 1		4
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	3 9	520 3	N	2	2 1		4
						78 1						
						2 9						
MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	-0-			1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			1
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-			1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810			
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
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057			
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	27	1	317	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	5	6 1
						6	9					5
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	6	5 1
						7	9					6
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	5	6 1
						6	9					5
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	5	5 1
						6	9					5
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	4	5 1
						4	9					4
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	3	2 1
						3	9					5

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348			
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	106	1	692	3	Y	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	112	1	738	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	807	-0-	-92	-0-	60	1	747	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	75	1	721	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	179	-0-	179	179	24	1	155	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	682	-0-	682	861	90	1	592	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-		1

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385			
01	496 X	411	-0-	-85	-0-	54 1	357 3	Y	-0-	-0-	
02	448 X	356	-0-	-92	-0-	47 1	309 3	Y	-0-	-0-	
03	465 X	402	-0-	-63	-0-	53 1	349 3	Y	-0-	-0-	
04	390 X	388	-0-	-2	-0-	51 1	337 3	Y	-0-	-0-	
05	403 X	370	-0-	-33	-0-	27 1	343 3	Y	-0-	-0-	
06	390 X	360	-0-	-30	-0-	34 1	326 3	Y	-0-	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343			
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69 1	456 3	Y	-0-	-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43 1	284 3	Y	-0-	-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	50 1	331 3	Y	-0-	-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69 1	456 3	Y	-0-	-0-	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	499 3	Y	-0-	-0-	
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	52 1	501 3	Y	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56 1	370 3	Y	-0-	-0-	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49 1	322 3	Y	-0-	-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	52 1	348 3	Y	-0-	-0-	
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	52 1	342 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	28 1	349 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	36 1	342 3	Y	-0-	-0-	

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68 1	447 3	Y	-0-	-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 3	Y	-0-	-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	66 1	436 3	Y	-0-	-0-	
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	63 1	419 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	34 1	427 3	Y	-0-	-0-	
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	44 1	418 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654							
M	O	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
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	754	-0-	-56	-0-	-0-	79	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	571	-0-	-235	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170							
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397							
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1			1
							1	9							
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580								
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	Y	2					3
						2	9									
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	4					7
						4	9									
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	7					14
						8	9									
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	5	18	1			1
						6	9									
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	Y	6					7
						7	9									
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	2					9
						2	9									

REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-		9 3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197				
01		201 N	201	-0-	-0-		201 3	Y	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-		182 3	Y	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-		201 3	Y	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-		201 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	177	-0-	-40		177 3	Y	-0-			-0-
*06		192 N	192	-0-	-0-		192 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916				
01		203 N	203	-0-	-0-		15 1	188 3	Y	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-		16 1	205 3	Y	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-		15 1	191 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210				Y	-0-		-0-
05		217 N	2	-0-	-215		2 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	89	-0-	-121		7 1	82 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890				
01		283 N	283	-0-	-0-		32 1	248 3	N	3		4
02		248 N	248	-0-	-0-		3 9					
03		278 N	278	-0-	-0-		29 1	219 3	N	-0-	3 1	1
04		259 N	259	-0-	-0-		32 1	244 3	N	2		3
05		260 N	260	-0-	-0-		2 9					
06		259 N	259	-0-	-0-		30 1	228 3	N	1	3 1	1
05		260 N	260	-0-	-0-		1 9					
*06		247 N	247	-0-	-0-		29 1	228 3	N	3		4
							3 9					
							28 1	219 3	N	-0-	3 1	1

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336				
01		144 N	144	-0-	-0-		27 1	117 3	Y	-0-		-0-
02		104 N	104	-0-	-0-		17 1	87 3	Y	-0-		-0-
03		315 N	315	-0-	-0-		44 1	271 3	Y	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-		37 1	228 3	Y	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-		40 1	258 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	265	-0-	-35		35 1	230 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825		
M	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
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	65 1	387 3	N	-0-	1
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	46 1	366 3	N	-0-	1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	377 3	N	-0-	1
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	43 1	327 3	N	-0-	1
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	77 1	354 3	N	-0-	-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	53 1	300 3	N	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	10 1	44 3	N	-0-	-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-	-0-

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357		
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	186 1	816 3	Y	-0-	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	151 1	792 3	Y	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	107 1	650 3	Y	-0-	-0-
04	960 N	778	-0-	-182	-0-	109 1	669 3	Y	-0-	-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	159 1	1028 3	Y	-0-	-0-
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	158 1	1041 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-	-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554								
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534								
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518								
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052								
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144		WELL #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ESPY 57		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831					
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
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	1			1
04	480 N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	434 N	204	-0-	-230	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1			1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042					
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856					
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	1	1	1	2
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	1	1	1	2
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	1	1	1	2
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	30	1	588	3	N	1	1	1	2
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	29	1	580	3	N	1	1	1	2
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	41	1	569	3	N	-0-	1	1	1

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183					
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319	3	Y	-0-			-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	25	1	163	3	Y	-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	3	Y	-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948			
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3		N	-0-	
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3		N	-0-	
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3		N	-0-	

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971			
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-	

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103			
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-				-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-				-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-				-0-
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	-0-				-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	61	1	599	3	Y	-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-				-0-
						1	9								
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-				-0-
04	630 N	241	-0-	-389	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	52	1	518	3	Y	-0-				-0-
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	51	1	532	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966		
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
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187 3	Y	-0-	1
02	224 X	175	-0-	-49	-0-	11	1	164 3	Y	-0-	1
03	248 X	176	-0-	-72	-0-	13	1	163 3	Y	-0-	1
04	240 X	193	-0-	-47	-0-	14	1	179 3	Y	-0-	1
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177 3	Y	-0-	1
*06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169 3	Y	-0-	1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	281 2	N	-0-	1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	3				
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	300 2	N	-0-	1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	312 2	N	-0-	1
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	286 2	N	-0-	1
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	20	1	289 2	N	-0-	1
						17	1	277 2	N	-0-	1
						7	3				

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293 3	Y	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247 3	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	18	1	233 3	Y	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	350 3	Y	1	1
						1	9				
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367 3	Y	-0-	1

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-
04	1020 N	839	-0-	-181	-0-	839	2		N	-0-	-0-
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-	-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	1		1
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-		1
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-		1
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1		2
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	235	3	Y	1	2 1	1
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	Y	-0-		1
KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-		1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	3		4
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-		4
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	1		5
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	24	1	277	3	Y	3	5 1	3
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	28	1	258	3	Y	4	1 8	6
KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014				
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	16	1	217	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685				
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-		-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020			
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192			
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	13 1	250 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-			20
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 3	N	-0-			20
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	N	-0-			20
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	N	-0-			20
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-			20
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-			20

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	18	2 1	13 3	N	-0-			-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	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
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		9	1	53	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		11	1	84	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		15	1	118	3	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		19	1	146	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		35	1	162	3	N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		24	1	136	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		202	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 40				WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219				
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		10	1	162	3	Y	1			1
							1	9							
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		10	1	149	3	Y	-0-			1
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		13	1	166	3	Y	-0-			1
04	180 N	176	-0-	-4	-0-		13	1	163	3	Y	-0-			1
05	186 N	184	-0-	-2	-0-		12	1	172	3	Y	-0-			1
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		14	1	173	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 34				WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147				
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		10	1	155	3	Y	1			1
							1	9							
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		6	1	85	3	Y	-0-			1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	86	3	Y	-0-			1
04	120 N	72	-0-	-48	-0-		5	1	67	3	Y	-0-			1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-		6	1	82	3	Y	-0-			1
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	86	3	Y	-0-			1

SHURLEY 98				WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	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	
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-	-0-	
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-	

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	366 3	Y	-0-	1
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	335 3	Y	1	2
						1 9				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29 1	375 3	Y	1	3
						1 9				
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	28 1	356 3	Y	-0-	3
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	31 1	362 3	Y	1	1
						1 9				
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	351 3	Y	1	2
						1 9				

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 3	Y	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	19 1	240 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	306 3	Y	7	7 1	5
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	271 3	Y	7	6 1	6
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	320 3	Y	8	8 1	6
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	15	1	246 3	Y	5	5 1	6
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	331 3	Y	7	8 1	5
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	328 3	Y	5	4 1	6

ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853			
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356 3	Y	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316 3	Y	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	349 3	Y	1		1
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	33	1	317 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325 3	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	212 3	Y	1	1 1	1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190 3	Y	1	1 1	1
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	215 3	Y	1	1 1	1
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	16	1	199 3	Y	1	1 1	1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947			
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	70	1	270 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240 3	N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255 3	N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	67	1	244 3	N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	70	1	249 3	N	-0-		-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	67	1	234 3	N	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830			
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49 3	Y	-0-		1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54 3	Y	1		2
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45 3	Y	-0-		2
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	35 3	Y	1	3 1	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49 3	Y	1		1
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	35 3	Y	1		2

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	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
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	2			4
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1			5
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	3			8
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	40	1	381	3	Y	1	9	1	-0-
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	38	1	375	3	Y	3			3
06	540 N	372	-0-	-168	-0-	32	1	339	3	Y	1			4

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274					
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4601		RRCID -> 134301		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534					
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	-0-			-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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 3	N	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	8 1	35 3	N	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	4 1	21 3	N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	300 3	N	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 3	N	-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	8 1	308 3	N	-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	7 1	322 3	N	-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	67 1	230 3	N	-0-

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	N	3
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	N	24
						23 9			
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	24
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	17 1	80 3	N	10
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	12 1	70 3	N	10

FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33 1	196 3	N	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 3	N	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25 1	195 3	N	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24 1	186 3	N	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	39 1	181 3	N	-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	29 1	162 3	N	6
						7 9			6

ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45 1	443 3	Y	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	43 1	448 3	Y	1
						1 9			
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46 1	470 3	Y	1
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	446 3	Y	-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	50 1	501 3	Y	-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	491 3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896					
M	O	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
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364					
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	2	1	8	1
						2	9							
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			1
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			1

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825					
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	43	1	391	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218								
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242								
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100								
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019								
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914								
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430			
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	3	3	1	3
						3	9					
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	2	1	1	4
						2	9					
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3	3	1	4
						3	9					
04	630 N	549	-0-	-81	-0-	32	1	Y	4	3	1	5
						4	9					
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	3	4	1	4
						3	9					
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	3	3	1	4
						3	9					

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						788	3					
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						834	3					
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						734	3					

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125					
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733					
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	6	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	6	1	250	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498					
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	3	N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	858	3	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	3	N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	982	3	N	-0-			-0-
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	284	1	969	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011					
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100					
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 39		WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195					
M	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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1			9
						1	9							
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	1	3	1	7
						1	9							
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1	6
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1			7
						1	9							
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			7
MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	Y	-0-			2
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	-0-	1	1	1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	1			2
						1	9							
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	40	1	516	3	Y	-0-	1	1	1
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	38	1	527	3	Y	1			2
						1	9							
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	40	1	497	3	Y	-0-			2
PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316					
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID -> 136931		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977					
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	23	1	283	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	103	3	N	1
						1	9				
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	1
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	96	3	N	2
						1	9				

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675			
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649			
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	1
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	2
						1	9				
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	2
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	2
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	1
						1	9				
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	29	1	261	3	Y	2
						1	9				

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-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															
01		182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
02		210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
03		191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
04		180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
05		248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06		180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282															
01		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*06		10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852															
01		58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	1 1	-0-
02		55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-		-0-
03		58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	1		1
04		60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-		1
05		62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		1
*06		72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-		1

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202															
01		360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
02		351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
03		122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
04		360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187															
01		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
02		225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03		141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04		240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05		248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
06		150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873			
M	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
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	9
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	9
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	3
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	3
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	29	1	436	3	Y	3
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	35	1	424	3	Y	-0-

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	Y	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	Y	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	Y	-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810					
M	O	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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	N			1	1 1		1
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N			1	1 1		1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N			-0-			1
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 3	N			-0-			1
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	109 3	N			1	1 1		1
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	106 3	N			-0-			1

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N			-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N			-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N			-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N			-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N			-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N			-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132					
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N			-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N			-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N			-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N			-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N			-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N			-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417					
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y			1	1 1		1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y			-0-			1
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y			1	1 1		1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y			-0-			1
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y			1	1 1		1
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y			1	1 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781		
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
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-		1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	2		3
						2 9					
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	2 1	1
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	193 2	Y	1		2
						1 9					
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 2	Y	-0-		2
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	20 1	189 2	Y	-0-		2

MAYER 19		WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-		1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 3	N	-0-		1
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20 1	159 3	N	-0-		1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20 1	151 3	N	1		2
						1 9					
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	30 1	137 3	N	4	3 1	3
						4 9					
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	19 1	107 3	N	2		5
						2 9					

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27 1	205 3	N	2		3
						2 9					
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 3	N	-0-	2 1	1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	168 3	N	2		3
						2 9					
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	19 1	145 3	N	-0-	2 1	1
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	15 1	114 3	N	1		2
						1 9					
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	11 1	84 3	N	1	2 1	1
						1 9					

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	6 1	231 3	N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	5 1	209 3	N	-0-		-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65 1	221 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745				
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		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-			
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-			
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-			
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-	-0-			
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-			
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-			

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992				
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	915 3	N	10	11 1	11	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	11 9	58 1	974 3	N	11	10 1	12
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	12 9	63 1	1094 3	N	11	13 1	10
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	12 9	58 1	1068 3	N	10	10 1	10
05	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	11 9	57 1	997 3	N	8	10 1	8
06	1140 N	919	-0-	-221	-0-	9 9	56 1	856 3	N	6	5 1	9
						7 9						

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180				
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-			
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-			
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-			
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-			

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024				
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-			
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-			
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-			

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780				
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-			
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-			
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-	-0-			
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-			

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022		
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	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28 1	197 3	N	-0-	5
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23 1	143 3	N	-0-	5
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22 1	139 3	N	-0-	5
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	21 1	167 3	N	-0-	5
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	17 1	161 3	N	-0-	5
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 3	N	-0-	5

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	15
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	15
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	15
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	-0-	15
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	11 1	149 3	Y	-0-	15
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21 1	143 3	Y	-0-	15

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 3	Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	10 1	137 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466		
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54 1	858 3	N	-0-	3
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50 1	768 3	N	2	5
						2 9				
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52 1	798 3	N	1	6
						1 9				
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	47 1	796 3	N	2	8
						2 9				
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47 1	853 3	N	2	3
						2 9			7 1	
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	65 1	819 3	N	1	4
						1 9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2
						2	9				2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1
						1	9				3
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1
						1	9				4
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	20	1	346	3	N	1
						1	9				5
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	1
						1	9			4	1
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-
											2
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788		
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	6	1	287	3	Y	-0-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844		
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3			Y	-0-
MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297		
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	95	1	97	3	N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	86	1	67	3	N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	95	1	52	3	N	-0-					-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	92	1	24	3	N	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	95	1	32	3	N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	92	1	25	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	1	1	1			3
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	1	1	1			3
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-	1	1			2
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	22	1	472	3	N	1	1	1			2
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	23	1	486	3	N	1	1	1			2
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	N	1					3

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	3	3	1			3
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	3	3	1			3
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	2	3	1			2
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	132	3	N	2	2	1			2
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	3	N	1	2	1			1
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	138	3	N	1	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	1			1
						1	9							
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	1	1	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	1	1	1	3
						1	9							
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	1	1	1	3
						1	9							
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	40	1	776	3	N	1	2	1	2
						1	9							
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	818	3	N	1	2	1	1
						1	9							

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	184	1	1559	2	Y	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	2	Y	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	204	1	1453	2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	162	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	116	1	1545	2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1104	-0-	-486	-0-	85	1	1019	2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-			1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	828	3	N	2	1	1	2
						2	9							

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1	3
						1	9							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	22	1	464	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 2		RRCID -> 141525		COMPL. DATE 04/26/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	1	1	2
						1	9						
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	1	1	2
						1	9						
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	1	1	2
						1	9						
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	215	3	N	1	1	2
						1	9						
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	215	3	N	1	1	2
						1	9						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	1	1	2
						1	9						

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 142156		COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258				
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #: 2		RRCID -> 142180		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812				
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1
						1	9						
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1
						1	9						
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1
						1	9						
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	189	3	N	1	1	1
						1	9						
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	3	N	1	1	1
						1	9						
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1897		RRCID -> 142357		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959				
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	3	N	1	1	3
						1	9						
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	3	N	3	3	3
						3	9						
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	N	-0-	2	1
04	1920 N	1412	-0-	-508	-0-	80	1	1331	3	N	1		2
						1	9						
05	1736 N	1004	-0-	-732	-0-	56	1	947	3	N	1	1	2
						1	9						
06	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	91	1	1125	3	N	-0-	1	1

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722				
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-		-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 5786 - 7959					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6558 - 7748							
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	1	1 1						1
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	1	1 1						1
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	1	1 1						1
04		150 N	89	-0-	-61	-0-	4 1	85 3	N	-0-							1
05		155 N	90	-0-	-65	-0-	4 1	86 3	N	-0-							1
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	7 1	89 3	N	-0-							1

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 5491 - 8101							
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-							-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	N	-0-							-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 3	N	-0-							-0-
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	21 1	354 3	N	1							1
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	22 1	368 3	N	-0-							1
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	28 1	352 3	N	-0-	1 1						-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7568 - 7608							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5016 - 5859							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5296 - 5938							
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	16 1	94 3	N	-0-							-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 3	N	-0-							-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	N	-0-							-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	N	-0-							-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	108 3	N	-0-							-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	18 1	101 3	N	-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143			
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
01		33 N	33	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
02		31 N	31	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	4	3 1 1 8	2
						4 9					
03		33 N	33	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
04		31 N	31	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
05		31 N	31	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
06		30 N	30	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	16	1	202	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
						1	9							

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	43	1	530	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	42	1	555	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	41	1	519	3	Y	1			1
						1	9							

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

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

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

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

01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	32	1	525	3	N	1			2
						1	9							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	42	1	523	3	N	1	2	1	1
						1	9							

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900						
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-				1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1		1
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9								
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1				1
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9								
						2	1	35	3	N	-0-				1
						3	1	38	3	N	-0-				1

KELLY		WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274						
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	2	2	1		2
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	9								
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	2	2	1		2
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	2	9								
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	30	1	396	3	Y	1	2	1		1
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	1	9								
						30	1	368	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
						29	1	390	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
						29	1	362	3	Y	1				1
						1	9								

CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152						
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	702	224	3			Y	-0-				-0-
03	702 N	-0-	-0-	-702	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JONES 120		WELL #: 9		RRCID -> 146189		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095						
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	Y	-0-				-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	-0-				-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	3	Y	-0-				-0-
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	54	1	770	3	Y	-0-				-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	3	Y	-0-				-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	60	1	885	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286						
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745		
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
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 3	N	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	N	1 1	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	N	1	1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	1	2
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	1	3
						1 9				

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-	-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889		
M	O	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	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 3	Y	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	12 1	145 3	Y	-0-	-0-	
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	1	1	
						1 9					
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	N	-0-	-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	1	1	
						1 9					
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	N	-0-	-0-	

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	-0-	-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	Y	-0-	-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	Y	-0-	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	Y	-0-	-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	Y	-0-	-0-	
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787		
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 3	Y	-0-	-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 3	Y	-0-	-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1	390 3	Y	-0-	-0-	
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	28 1	365 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	30 1	375 3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	30 1	378 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640					
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	M		CODE	CODE	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		24 1	207 2		Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		19 1	187 2		Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		28 1	201 2		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-		23 1	198 2		Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		15 1	206 2		Y	-0-			-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		17 1	201 2		Y	-0-			-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850					
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		36 1	575 3		N	-0-			1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-		31 1	476 3		N	1			2
							1 9							
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		33 1	503 3		N	1			3
							1 9							
04	600 N	546	-0-	-54	-0-		30 1	515 3		N	1			4
							1 9							
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-		30 1	546 3		N	-0-	3 1		1
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		41 1	511 3		N	1			2
							1 9							

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289					
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3			Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3			Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3			Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3			Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3			Y	-0-			-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		8 1	74 2		N	-0-			1
							3 3							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 2		N	-0-			1
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79 2		N	-0-			1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		4 1	73 2		N	-0-			1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-		5 1	76 2		N	-0-			1
06	90 N	78	-0-	-12	-0-		4 1	72 2		N	-0-			1
							2 3							

CANYON RANCH		WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192			
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
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204			
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-
						2	9				2
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	N	3
						1	9				
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	1
						1	9				
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	3	Y	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297	3	Y	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	27	1	287	3	Y	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-				-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811						
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-				-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	1				1
						1	9								
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	-0-				1
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	46	1	459	3	Y	-0-				-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974						
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-				-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-				-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	11	1	51	3	N	-0-				-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115	3	N	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-				-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-				-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837						
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	3	Y	-0-				-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	3	Y	-0-				-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	3	Y	-0-				-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	44	1	582	3	Y	1				1
						1	9								
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	52	1	647	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	640	3	Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9		RRCID -> 147652	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5469	- 6852		
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
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	5 1	61 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5121		- 5918
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32 1	246 3	N	3			4
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32 1	246 3	N	-0-	3 1		1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34 1	260 3	N	2			3
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32 1	245 3	N	1	3 1		1
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	245 3	N	3			4
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	30 1	234 3	N	-0-	3 1		1

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5148		- 6470
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5230		- 5704
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5322		- 6169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 4991		- 6238
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	303 3	Y	2	1 1		2
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	Y	1	2 1		1
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3	Y	1	1 1		1
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	21 1	266 3	Y	1	1 1		1
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	21 1	282 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	21 1	265 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293						
M	O	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
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540						
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	46	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	51	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949						
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	3	4	1	3
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	3	3	1	3
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	3	3	1	3
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	3	3	1	3
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	3	3	1	3
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	2	2	1	3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916						
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	2	2	1	2
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	2	2	1	2
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2	1	2
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	2	2	1	2
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	178	3	N	1	2	1	1
06	210 N	51	-0-	-159	-0-	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162			
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139			
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-	-0-	
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	-0-	
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	-0-	168 3		Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-	-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-	-0-	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-	-0-	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-	-0-	
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	-0-	648 3		Y	-0-	-0-	
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-	-0-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890			
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	462 2	Y	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	446 2	Y	-0-	-0-	
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	474 2	Y	-0-	-0-	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	480 2	Y	-0-	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	499 2	Y	-0-	-0-	
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	484 2	Y	-0-	-0-	

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	1 1 1	1	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	1 1 1	1	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	1 1 1	1	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	4 1	77 3	N	1 1 1	1	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	79 3	N	1 1 1	1	
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504								
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667								
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198								
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966								
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012								
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938								
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY				WELL #: 58	RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	- 5981				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 66	RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	- 5842				
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
04		750 N	387	-0-	-363	-0-	387 3		N	-0-			-0-
05		527 N	408	-0-	-119	-0-	408 3		N	-0-			-0-
06		510 N	346	-0-	-164	-0-	346 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 99				WELL #: 6	RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	- 6441				
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 3	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	N	-0-			-0-
*06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	30 1	261 3	N	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 9	RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	- 6641				
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 3	N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	N	1	1 1		-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	14 1	208 3	N	1			1
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	13 1	221 3	N	1			2
*06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	1			3

WARD 127				WELL #: 10	RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	- 5765				
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	1			1
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-			1
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1 260 3	Y	1		1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1 234 3	Y	-0-		1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1 265 3	Y	-0-		1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1 256 3	Y	1		2
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1 256 3	Y	1	2 1	1
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1 253 3	Y	-0-		1

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625			
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1 238 3	Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1 220 3	Y	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1 246 3	Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1 235 3	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1 238 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	25	1 229 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566			
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1 406 3	Y	-0-		1
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1 372 3	Y	1		2
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1 424 3	Y	-0-		2
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1 404 3	Y	1		3
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1 409 3	Y	1	3 1	1
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	43	1 395 3	Y	1		2

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000			
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482			
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1 252 3	Y	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1 225 3	Y	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1 149 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	16	1 205 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	10	1 130 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1 107 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	3	Y	-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	40	1	524	3	Y	-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	42	1	518	3	Y	-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	9				
						42	1	525	3	Y	-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141		
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	1
						1	9				
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1
						1	9				
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	1
						1	9				
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	2
						2	9				
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	1
						1	9				
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	1
						1	9				
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	1
						1	9				

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137		
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	2
						2	9				
04	480 N	251	-0-	-229	-0-	12	1	239	3	Y	-0-
05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	17	1	316	3	Y	2
						2	9				

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273			
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
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	15	1	203	3	Y	-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	15	1	181	3	Y	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	1
						1	9				
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	1
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	16	1	201	3	N	1
						1	9				

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134			
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-	-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3		Y	-0-	-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		Y	-0-	-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1					1
						1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10RX RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	N	3	3	1			5
						3	9									
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	N	3	3	1			5
						3	9									
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	N	3	3	1			5
						3	9									
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	37	1	789	3	N	2	3	1			4
						2	9									
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	38	1	796	3	N	3	3	1			4
						3	9									
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	57	1	746	3	N	2					6
						2	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					1
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	1					2
						1	9									
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-					2
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	16	1	301	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-			1
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-			1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	1			2
04	570 N	484	-0-	-86	-0-	27	1	456	3	N	1			3
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1	3	1	1
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	35	1	441	3	N	1			2

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	2	2	1	2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1	2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1	2	1	1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	1	1	1	1
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	N	1	1	1	1
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	2	1	1	2

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	166	1	1938	3	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	118	1	1562	3	Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1470	-0-	-570	-0-	117	1	1353	3	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1429	-0-	-431	-0-	124	1	1305	3	Y	-0-			-0-
*06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	184	1	2012	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1	1	1	1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1	1
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	1	1	1	1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	211	3	N	1	1	1	1
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	1	1	1	1
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:	3	RRCID ->	151198	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8476 - 8710	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	24	1	209	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6693 - 8245	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-	1
						79	3					
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-	1
						77	3					
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	9	2	N	-0-	1
						77	3					
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	3	2	N	-0-	1
						75	3					

SAWYER 112		WELL #:	11	RRCID ->	151214	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5420 - 6489	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER 168		WELL #:	9	RRCID ->	151224	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	5582 - 6731	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:	3	RRCID ->	151271	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6720 - 7074	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	2 1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	1 1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	1 1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	1 1
						1	9					
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-	1
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 102		RRCID -> 151276	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5722 - 6259		
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
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	525 3	N	-0-		1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	476 3	N	1		2
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1 9	521 3	N	1		3
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34 1	511 3	N	1		4
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 9	552 3	N	1	4 1	1
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	531 3	N	1		2
						42 1					
						1 9					
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016		
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47 1	583 3	N	4	4 1	5
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 9	527 3	N	3	4 1	4
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	576 3	N	3	2 1	5
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	3 9	553 3	N	3	2 1	6
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	39 1	565 3	N	3	4 1	5
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3 9	535 3	N	2	2 1	5
						80 1					
						2 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881		
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	1	1 1	1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 9	190 3	N	1	1 1	1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	1	1 1	1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 9	202 3	N	1	1 1	1
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	N	1	1 1	1
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 9	196 3	N	-0-		1
						10 1					
						1 9					
						15 1					

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 2		RRCID -> 151451		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604		
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	267 1	2259 2	Y	-0-		-0-
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	217 1	2180 2	Y	-0-		-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	326 1	2314 2	Y	-0-		-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	259 1	2280 2	Y	-0-		-0-
05	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	175 1	2334 2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2370	-0-	-180	-0-	182 1	2188 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042			
M	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
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	348 3	N	4	4 1	4
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4 9	301 3	N	3	3 1	4
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	3	4 1	3
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	3 9	296 3	N	3	3 1	3
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	20 1	273 3	N	2	3 1	2
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	16 1	314 3	N	2	1 1	3
						2 9					

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
04	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	

GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	N	3	3 1	3
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 9	263 3	N	3	3 1	3
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	282 3	N	3	3 1	3
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	3 9	263 3	N	3	3 1	3
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	14 1	235 3	N	2	3 1	2
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	13 1	184 3	N	1	1 1	2
						2 9					
						12 1					
						1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	169	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	217 N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	N	-0-	1 1	1
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	8	1	123	3	N	1	1 1	1
						1	9						

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1 1	1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	1	1 1	1
						1	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	9	1	200	3	N	-0-	1 1	1
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	1		2
						1	9						

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	1		1
						1	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1			2
						1	9					
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			2
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1			3
						1	9					
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			3
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	3	1	1
						1	9					
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	22	1	N	1			2
						1	9					
HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 151618		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			-0-
WARD, RIP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 151620		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104			
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			1
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	23	1	N	1			2
						1	9					
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	N	1	2	1	1
						1	9					
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1			2
						1	9					
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043			
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	N	3			5
						3	9					
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1			6
						1	9					
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			6
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1			7
						1	9					
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	6	1	2
						1	9					
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1			3
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 2		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083		
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
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	1	1
						1 9				

PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34 1	223 3	Y	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30 1	195 3	Y	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33 1	220 3	Y	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	17 1	217 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	22 1	214 3	Y	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21 1	125 3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 3	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	N	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	16 1	126 3	N	-0-	-0-
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	6 1	27 3	N	-0-	-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	13 1	73 3	N	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	Y	1	2
						1 9				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	1	3
						1 9				
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	3 1
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	Y	1	1
						1 9				
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	1	2
						1 9				

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	Y	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	5 1	103 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	5 1	92 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 3	Y	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414			
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	-0-
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	33	1	439	3	Y	-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	38	1	469	3	Y	-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	37	1	463	3	Y	-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439			
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	1
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	Y	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342		
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556		
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	N	-0-	-0-
						9 3				
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	228 2	N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	13 1	224 2	N	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	16 1	229 2	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	216 2	N	-0-	-0-
						5 3				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #: 3		RRCID -> 152264		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	1 1	2
						1 9				
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	1 1	2
						1 9				
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	1 1	2
						1 9				
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	N	1 1	2
						1 9				
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3	N	1 1	2
						1 9				
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	369 3	N	1	3
						1 9				

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID -> 152268		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-	1
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-	1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 3	N	-0-	1
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N	-0-	1
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	2	3
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	2	9	667	3	N	2	3
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	2	3
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	2	9	697	3	N	1	2
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	37	1	702	3	N	2	2
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	9	715	3	N	1	1
						52	1					
						1	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934												
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	2
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9	292	3	N	1	2
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	1	2
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	1	9	313	3	N	1	2
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	323	3	N	1	2
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	1	9	311	3	N	-0-	2
						24	1					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903												
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	1
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	1
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-	1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-	1
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040												
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	1	2
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	9	303	3	N	1	2
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	1	2
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	1	9	318	3	N	1	2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	1	2
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	9	326	3	N	-0-	2
						25	1					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780												
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	1
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	105	1	68	3	N	-0-	1
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-	1
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	1
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	5	1	60	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 152281		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063		
M	O	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
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-
05	341 N	35	-0-	-306	-0-	2	1	33	3	N	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-

WARD, RIP "J"		WELL #: 4702		RRCID -> 152282		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	1
						1	9				
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	118	3	N	1
						1	9				

WARD, JOHN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152437		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	3	Y	-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	14	1	249	3	Y	1
						1	9				
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	20	1	239	3	Y	1

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193		
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	860	3	Y	6
						7	9				
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	5
						6	9				
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	4
						4	9				
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	59	1	731	3	Y	3
						4	9				
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	57	1	765	3	Y	2
						2	9				
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	57	1	712	3	Y	1
						1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443		
M	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
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	Y	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660		
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-
						19	3				3
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	2	N	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-
						11	3				3

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	-0-
						1	9				1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	-0-
						1	9				1
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	24	1	397	3	N	-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503		
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-
						2	9				2
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-
						2	9				2
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-
						2	9				2
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	161	3	N	-0-
						1	9				1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	161	3	N	-0-
						2	9				2
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-
						2	9				2

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385		
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	N	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	606	3	N	-0-
						1	9				1
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	N	-0-
						1	9				1
04	720 N	655	-0-	-65	-0-	37	1	617	3	N	-0-
						1	9				1
05	713 N	664	-0-	-49	-0-	37	1	627	3	N	-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	48	1	595	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	130	3	N	1			1
						1	9							
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-	1	1	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	N	1			1
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	75	1	1180	3	N	-0-			2
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	3	N	1			3
						1	9							
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	3	N	2			5
						2	9							
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	65	1	1100	3	N	3			8
						3	9							
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	63	1	1152	3	N	2	7	1	3
						2	9							
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1098	3	N	2			5
						2	9							

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	158	3	N	1			1
						1	9							
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-	1	1	-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	159	3	N	1			1
						1	9							

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	-0-			1
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-			1
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	2			3
						2	9							
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	2			5
						2	9							
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	N	1	4	1	2
						1	9							
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	842	3	N	1			3
						1	9							

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	1		1
						1	9						
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-		1
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	N	1		2
						1	9						
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	3	N	-0-	1 1	1
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-		1

 FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	1 1	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-		-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-		-0-

 HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	164	3	N	1	2 1	1
						1	9						
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	10	1	151	3	N	2	1 1	2
						2	9						

 MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404			
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
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	380 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	18 1	361 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	19 1	379 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	364 3	N	1	1 1		1
						1 9						

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948			
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-			1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	148 1	60 3	N	-0-			1
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	3 1	56 3	N	-0-			1
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-	1 1		-0-
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	6 1	79 3	N	1			1
						1 9						

WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288			
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 3	N	-0-			1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	N	-0-			1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	N	1			2
						1 9						
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	23 1	392 3	N	1			3
						1 9						
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	22 1	403 3	N	-0-	2 1		1
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	29 1	358 3	N	1			2
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135			
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	570 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	516 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29 1	565 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	27 1	545 3	N	-0-	1 1		1
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	39 1	540 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	3	N	-0-			1
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	1			2
						1	9							
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	850	3	N	1			3
						1	9							
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	48	1	821	3	N	2			5
						2	9							
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	47	1	867	3	N	2	5	1	2
						2	9							
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	825	3	N	2			4
						2	9							

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	1			1
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	1	1	1	3
						1	9							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	1	1	2
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	17	1	359	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	28	1	362	3	N	1			3
						1	9							

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	644	3	N	6	7	1	6
						7	9							
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	7	6	1	7
						8	9							
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	6	7	1	6
						7	9							
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	29	1	543	3	N	4	5	1	5
						4	9							
05	682 N	563	-0-	-119	-0-	30	1	529	3	N	4	5	1	4
						4	9							
06	600 N	449	-0-	-151	-0-	27	1	420	3	N	2	2	1	4
						2	9							

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	2	2 1	4
						2	9						
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	2	2 1	4
						2	9						
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	663	3	N	2	2 1	4
						2	9						
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	2	2 1	4
						2	9						
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	32	1	668	3	N	1	2 1	3
						1	9						
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	48	1	635	3	N	2		5
						2	9						

 HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1		1
						1	9						

 HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	252	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	3	N	-0-	1 1	-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	3	3 1	3
						3	9						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	2	2 1	3
						2	9						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	2	3 1	2
						2	9						
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	190	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	193	3	N	2	2 1	2
						2	9						
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	12	1	183	3	N	1	1 1	2
						1	9						

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	235	1	87	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	1 1	1
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	8	1	100	3	N	1		2
						1	9						

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1		1
						1	9						
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		1
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-		1

 HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	2	1 1	2
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #: 2		RRCID -> 152821		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	5	5 1	5
						6	9						
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	4	4 1	5
						4	9						
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	4	5 1	4
						4	9						
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	390	3	N	4	4 1	4
						4	9						
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	23	1	407	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	3	2 1	4
						3	9						
MAYER RANCH "G"		WELL #: 702		RRCID -> 152822		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
WARD, R.C.		WELL #: 5		RRCID -> 152824		COMPL. DATE 08/20/1994			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 152825		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	4	5 1	5
						4	9						
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	4	4 1	5
						4	9						
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	4	5 1	4
						4	9						
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	4	4 1	4
						4	9						
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	N	4	4 1	4
						4	9						
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	374	3	N	2	2 1	4
						2	9						
SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863		COMPL. DATE 12/23/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380				
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	3	Y	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-		-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 123		WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420			
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	3	Y	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	1	1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	1	1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	2	1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	1	1
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	9	1	125	3	N	-0-	1
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	10	1	65	3	N	-0-	1
HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724			
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126			
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	N	6	6
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	5	5
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	5	6
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	5	5
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	28	1	492	3	N	4	5
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	3	2
KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383			
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	Y	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	27	1	518	3	Y	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	Y	1	1 1
						1	9					
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-	-0-
KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-
KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	-0-
GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	5	12 1
						6	9					10
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-	10
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	11	14 1
						12	9					7
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	7
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	7
06	300 N	133	-0-	-167	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	6 1
KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-
KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518			
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1886		RRCID -> 153192	COMPL. DATE 11/26/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512	- 7904
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
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	1 1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	3	N	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	26	1	327	3	N	1 1
						1	9				

WILSON, DUKE		WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	1 1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	N	1 1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	1
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	3	N	-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	N	-0-
						1	9				

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	5	1	38	3	N	-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	8	1	36	3	N	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	2	Y	-0-

HILL-RAY, MAY "C"		WELL #: 102		RRCID -> 153271		COMPL. DATE 10/07/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760					
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			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-	1		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-	1		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	-0-	1		
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	17	1	290	3	N	1	2		
						1	9							
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	299	3	N	1	2	1	
						1	9							
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	N	-0-	1		
						1	9							
						2	9							
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132					
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	4	4	1	4
						4	9							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	4	4	1	4
						4	9							
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	4	4	1	4
						4	9							
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	20	1	364	3	N	3	4	1	3
						3	9							
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	21	1	370	3	N	4	4	1	3
						4	9							
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	22	1	343	3	N	2	2	1	3
						2	9							
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 302		RRCID -> 153299		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232					
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	1	
						1	9							
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 153393		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202					
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	16	9	1	18
						18	9							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-	17	1	1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	2			3
						2	9							
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	126	3	N	1			4
						1	9							
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	128	3	N	2	5	1	1
						2	9							
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	12	1	130	3	N	1			2
						1	9							
HILL-FAWCETT "J"		WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028					
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	3			3
						3	9							
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	1			4
						1	9							
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	6	4	1	6
						7	9							
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618				
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 153396		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-	

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428				
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	4	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	4	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	5	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	5	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	4	
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	27	1	418	3	N	4	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916				
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-			1
WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850					
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1			1
						1	9							
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			1
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-	1	1	-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	1			1
						1	9							
WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841					
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	N	-0-			1
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	876	3	N	1			2
						1	9							
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	N	1			3
						1	9							
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	54	1	927	3	N	2			5
						2	9							
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	50	1	910	3	N	2	5	1	2
						2	9							
06	990 N	886	-0-	-104	-0-	65	1	820	3	N	1			3
						1	9							
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	835	3	N	2	2	1	5
						2	9							
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	1	2	1	4
						1	9							
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	N	2	2	1	4
						2	9							
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	35	1	747	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	36	1	766	3	N	1	2	1	3
						1	9							
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	N	2			5
						2	9							

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	15	1	327	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-	1	1	1
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	25	1	324	3	N	1			2
						1	9							

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	12	1	207	3	N	1			1
						1	9							
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	1	1	-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	637	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04		630 N	617	-0-	-13	-0-	28	1	587	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	48	1	625	3	N	1					4
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-	1	1			2
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	1					3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	249	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	242	3	N	1		2
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	155127	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6315 - 7780	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-	1 1	1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	2	1 1	2
						2	9						
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	13	1	185	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	13	1	191	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	1	1 1	2
						1	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		2	RRCID ->	155128	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6360 - 7804	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	67	1	829	3	N	5	5 1	6
						6	9						
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	N	4	5 1	5
						4	9						
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	743	3	N	4	2 1	7
						4	9						
04	870 N	824	-0-	-46	-0-	54	1	767	3	N	3	2 1	8
						3	9						
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	816	3	N	3	5 1	6
						3	9						
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	721	3	N	2	2 1	6
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		702	RRCID ->	155129	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6542 - 7780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	23	1	500	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	24	1	510	3	N	1	2	1	2
						1	9							
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	37	1	482	3	N	2			4
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #:	302	RRCID ->	155135	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6600 - 7953	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	N	4	5	1	6
						4	9							
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	N	4	5	1	5
						4	9							
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	799	3	N	5	3	1	7
						6	9							
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	54	1	770	3	N	4	3	1	8
						4	9							
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	775	3	N	3	5	1	6
						3	9							
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	110	1	738	3	N	3	3	1	6
						3	9							

MAYER RANCH "X"				WELL #:	2202	RRCID ->	155209	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6570 - 6932	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	23	1	500	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	24	1	499	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	2			4
						2	9							

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:	402	RRCID ->	155223	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6522 - 7866	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	1	1	1	3
						1	9							
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	1	3
						1	9							
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	2	2 1		2
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	N	2	2 1		2
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	N	2	2 1		2
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	11 1	196 3	N	2	2 1		2
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	203 3	N	1	2 1		1
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	N	2	1 1		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			1
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 3	N	-0-			1
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	N	-0-			1
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 3	N	-0-			1

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-			1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			1
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			1
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	1
						1	9				1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	1
						1	9				1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1
						1	9				1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	264	3	N	1
						1	9				1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	1
						1	9				1
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-
											1

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-
						7	1	144	3	N	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-
						5	1	109	3	N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-
						9	1	112	3	N	-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	5	1	116	3	N	-0-
						5	1	116	3	N	-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-
						9	1	112	3	N	-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-
											1

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043		
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1
						1	9				1
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	1
						1	9				1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	1
						1	9				1
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	26	1	504	3	N	1
						1	9				1
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	3	N	-0-
						37	1	506	3	N	1
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	1
						1	9				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1
						1	9				1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1
						1	9				1
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	306	3	N	1
						1	9				1
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	14	1	290	3	N	1
						1	9				1
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-
						22	1	294	3	N	1
06	450 N	317	-0-	-133	-0-	22	1	294	3	N	1
						1	9				2

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. "LL"		WELL #:	2	RRCID ->	155765	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7026 -	7150	
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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-	1 1			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-				-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #:	4	RRCID ->	155768	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6730 -	7103	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	8	9 1			13
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	6 1			7
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	7	6 1			8
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	67 3	N	2	3 1			7
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	N	-0-	3 1			4
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	3 1	38 3	N	6				10
						7 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:	5	RRCID ->	155776	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7586 -	7643	
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	45 1	761 3	N	9	9 1			9
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	41 1	695 3	N	8	8 1			9
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	756 3	N	8	9 1			8
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	37 1	681 3	N	6	7 1			7
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	43 1	750 3	N	7	7 1	1 8		6
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47 1	729 3	N	5	4 1			7
						6 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:	6	RRCID ->	155777	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7528 -	7568	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27 1	454 3	N	4	5 1			5
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25 1	413 3	N	5	5 1			5
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26 1	449 3	N	5	6 1			4
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	24 1	435 3	N	4	4 1			4
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	449 3	N	4	4 1			4
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	29 1	440 3	N	2	2 1			4
						2 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1	1	1
						1	9						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1
						1	9						
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	1	1	1
						1	9						
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	2	1	2
						2	9						
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-		1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		1
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-		1
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-		1
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-		1

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

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

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	1	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		1
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-		1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-		1
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		3	RRCID ->	156692	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6590 - 8010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	1	1 1
						1	9					2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	1 1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1	1 1
						1	9					1
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	13	1	284	3	N	1	1 1
						1	9					1
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	N	1	1 1
						1	9					1
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	1	2
						1	9					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		3	RRCID ->	157474	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	6380 - 7890
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	2	1 1
						2	9					3
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-	1 1
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	1	1 1
						1	9					2
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	30	1	583	3	N	1	1 1
						1	9					2
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	588	3	N	1	1 1
						1	9					2
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-	1 1
												1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		4	RRCID ->	157475	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6442 - 7786
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	1	1 1
						1	9					1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	1	1 1
						1	9					1
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1	1 1
						1	9					1
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	14	1	280	3	N	1	1 1
						1	9					1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-	1 1
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-	1 1
												-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	157481	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7003 - 7872
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	1	1 1
						1	9					2
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	1	1 1
						1	9					2
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	1	1 1
						1	9					2
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	15	1	309	3	N	1	1 1
						1	9					2
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-	1 1
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936			
M	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
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	73 1	901 3	N	5	5 1		7
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64 1	815 3	N	4	5 1		6
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	66 1	886 3	N	4	3 1		7
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	60 1	858 3	N	5	3 1		9
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	60 1	867 3	N	3	5 1		7
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	125 1	837 3	N	3	3 1		7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 302		RRCID -> 157519		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	-0-			1
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 3	N	-0-			1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-			1
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 802		RRCID -> 157522		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1102		RRCID -> 157523		COMPL. DATE 10/24/1995			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 806		RRCID -> 157524		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

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

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	1	1			1
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	1					2
							1	9									

 MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	25	1	492	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05		558 N	527	-0-	-31	-0-	25	1	502	3	N	-0-	1	1			1
*06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									

 MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
04		180 N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	N	-0-					1
05		186 N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	N	-0-					1
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50 1	787 3	N	1 1	2
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 9	601 3	N	1 2	1
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37 1	646 3	N	1 1	1
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	1 9	635 3	N	2	3
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	38 1	651 3	N	1 1	3
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2 9	623 3	N	-0- 2	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057				
M	O	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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060				
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492				
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-			1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-			1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	111 1	185 3	N	-0-			1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-			1
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			1
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	13 1	176 3	N	-0-			1

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-	1 1		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	1			1
						1 9						
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	N	-0-			1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			1
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			1
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			1
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-			1
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-			1
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	118 1	493 3	N	4		7
						4 9					
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	108 1	458 3	N	3	7 1	3
						3 9					
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	120 1	512 3	N	3		6
						3 9					
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	114 1	479 3	N	4	7 1	3
						4 9					
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	111 1	448 3	N	4		7
						4 9					
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	105 1	414 3	N	1	6 1	2
						1 9					

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 3	Y	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	Y	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	15 1	203 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	16 1	198 3	Y	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603		
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	90 1	567 2	N	-0-		5
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	70 1	425 2	N	-0-		5
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	69 1	412 2	N	-0-		5
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	72 1	423 2	N	-0-		5
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	121 1	770 2	N	-0-		5
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	96 1	614 2	N	-0-		5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 3	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	N	2		2
						2 9					
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	17 1	273 3	N	1		3
						1 9					
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	15 1	252 3	N	1		4
						1 9					

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-		-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	Y	-0-		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	456	3	N	5	7
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	1	6 1
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	N	4	6
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	57	1	438	3	N	2	6 1
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	57	1	439	3	N	5	7
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	55	1	426	3	N	1	6 1

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	N	-0-	1
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1 1
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	1	1 1
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	31	1	513	3	N	1	2
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	33	1	548	3	N	-0-	2
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	42	1	522	3	N	-0-	1 1

WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-	1
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1 1
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	1	1 1
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	16	1	257	3	N	1	2
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-	2
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-	1 1

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906			
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	2	1 1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	2 1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	3	1 1
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2 1
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	2	2 1
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1				1
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130						
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-				1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	1	1	1		1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	1	1	1		1
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	30	1	496	3	N	1				2
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	-0-				2
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	-0-	1	1		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270						
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	1	1	1		1
02	616 X	581	-0-	-35	-0-	35	1	545	3	N	1	1	1		1
03	682 X	634	-0-	-48	-0-	35	1	599	3	N	-0-	1	1		-0-
04	690 X	614	-0-	-76	-0-	35	1	578	3	N	1				1
05	713 X	634	-0-	-79	-0-	36	1	597	3	N	1	1	1		1
06	660 X	622	-0-	-38	-0-	46	1	575	3	N	1	1	1		1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228						
01	T. A.	26	-0-	26	26	3	1	23	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	561	-0-	561	587	65	1	496	3	N	-0-				-0-
03	T. A.	843	-0-	843	1430	97	1	746	3	N	-0-				-0-
04	1938 X	508	-0-	-1430	-0-	58	1	450	3	N	-0-				-0-
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	3	N	-0-				-0-
06	810 N	254	-0-	-556	-0-	29	1	225	3	N	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794						
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 159722		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	21	7 1	14
						23 9					
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	11 1	3
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	2 1	1
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-

WILSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 159730		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956			
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 3	N	-0-		1
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	521 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	594 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	600 N	488	-0-	-112	-0-	28 1	460 3	N	-0-		1
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39 1	647 3	N	1		2
						1 9					
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	39 1	489 3	N	-0-	1 1	1

GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754			
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36 1	394 3	Y	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 3	Y	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	378 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	24 1	391 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	23 1	401 3	Y	1		1
						1 9					
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	381 3	Y	1		2
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3905		RRCID -> 159732	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 5582	- 5616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41 1	445 3	Y	-0-			-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	Y	-0-			-0-	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437 3	Y	-0-			-0-	
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	27 1	446 3	Y	-0-			-0-	
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25 1	443 3	Y	1			1	
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	Y	2	1	1	2	
						2 9							

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5097 - 5182	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	N	1			2	
						1 9							
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	N	-0-	1	1	1	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-			1	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	1	1	1	1	
						1 9							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	1			2	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	1 9	44 3	N	-0-	1	1	1	
						6 1							

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 6292 - 7088	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	Y	-0-			1	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	Y	1	1	1	1	
						1 9							
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	Y	-0-			1	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	-0-			1	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	-0-			1	
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-			1	

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 5578 - 5766	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46 1	727 3	N	1	1	1	2	
						1 9							
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	633 3	N	1	2	1	1	
						1 9							
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42 1	726 3	N	3	2	1	2	
						3 9							
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	42 1	690 3	N	1			3	
						1 9							
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	41 1	684 3	N	1	1	1	3	
						1 9							
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	51 1	633 3	N	-0-	2	1	1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 8488 - 8496	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 3	N	-0-	1	1	1	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1	528 3	N	1	1	1	1	
						1 9							
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 1	592 3	N	1	1	1	1	
						1 9							
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	606 3	N	1			2	
						1 9							
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36 1	610 3	N	1	1	1	2	
						1 9							
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	48 1	598 3	N	1	2	1	1	
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350					
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		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-		
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-		
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	Y	-0-		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-		

SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590					
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-		
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-		
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	Y	-0-		
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	Y	-0-		

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946					
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	2	2 1	3
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	2	2 1	3
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	2	2 1	3
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	24	1	521	3	N	2	2 1	3
05	620 N	430	-0-	-190	-0-	19	1	410	3	N	1	2 1	2
06	630 N	392	-0-	-238	-0-	28	1	363	3	N	1		3

CANYON RANCH		WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	Y	-0-	-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	11 1	136 3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	9 1	114 3	Y	-0-	-0-	

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	4 1	21 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 2	N	-0-	-0-	

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	-0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	109 3	Y	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434		
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	Y	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	-0-	-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	Y	-0-	-0-	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	438 3	Y	-0-	-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	12 1	220 3	Y	-0-	-0-	

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236						
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	19	1	322	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	18	1	321	3	Y	1				1
						1	9								
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-				1

WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526						
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140						
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-				1
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	2				3
						2	9								
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	1	2	1		2
						1	9								
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	4	1	8		5
						4	9								
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-				5
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-				5

MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328						
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		2	RRCID ->	161975	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6542 - 8026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		4	RRCID ->	161976	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7638 - 8506		
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	8	9	1	9
						9	9							
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	N	8	8	1	9
						9	9							
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	769	3	N	9	10	1	8
						10	9							
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	8	8	1	8
						9	9							
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	45	1	774	3	N	7	8	1	1 8 6
						8	9							
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	6	4	1	8
						7	9							

SHURLEY 111		WELL #:		8	RRCID ->	161993	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	5510 - 6426		
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	29	1	455	3	N	-0-			-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	42	1	369	3	N	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #:		8	RRCID ->	161996	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5658 - 5836		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	70	1	694	3	Y	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	766	3	Y	1			1
						1	9							
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	886	3	Y	-0-			1
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	64	1	605	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	857	3	Y	1			1
						1	9							
06	930 N	809	-0-	-121	-0-	70	1	739	3	Y	-0-			1

JONES 120		WELL #:		13	RRCID ->	162272	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	5120 - 6180		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5	1	1	1 8 3
						6	9							

SAWYER 168		WELL #:		12	RRCID ->	162276	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5752 - 5778		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	-0-				12
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-				12
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-				12
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	Y	-0-				12
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	Y	-0-				12
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	3	Y	-0-				12

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334						
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	1	1	1		-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	737	3	Y	1				1
04	810 N	719	-0-	-91	-0-	51	1	668	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	56	1	698	3	Y	1	1	1		-0-
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	51	1	633	3	Y	1				1

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530						
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-				-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531						
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-				-0-
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	27	1	357	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	31	1	384	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-				-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	3	Y	-0-				-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-				-0-

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	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
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	N	-0-		1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	N	-0-	1 1	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	17 1	277 3	N	1		1
						1 9					
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	17 1	290 3	N	-0-		1
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	22 1	270 3	N	-0-	1 1	-0-

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688		
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 3	Y	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 3	Y	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	17 1	239 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	17 1	249 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	16 1	239 3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44 1	699 3	N	2	1 1	2
						2 9					
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	648 3	N	-0-	1 1	1
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	716 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1	704 3	N	1		2
						1 9					
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	42 1	708 3	N	2	1 1	3
						2 9					
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	56 1	691 3	N	-0-	2 1	1

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38 1	414 3	Y	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	383 3	Y	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	25 1	411 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	23 1	408 3	Y	1		1
						1 9					
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	Y	2	1 1	2
						2 9					

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-		-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	1	1	1
						1	9						
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	N	1	1	1
						1	9						
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	1	1	1
						1	9						
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	34	1	567	3	N	1		2
						1	9						
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	38	1	642	3	N	1	1	2
						1	9						
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	45	1	553	3	N	1	2	1
						1	9						
KELLY 125		WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008				
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-		-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-		-0-
ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760				
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	Y	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	3	Y	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	1		1
						1	9						
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	1	1
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	3	Y	-0-		-0-
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	Y	-0-		-0-
ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336					
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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568					
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	1			1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			1
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-			1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-			1
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	N	-0-			1
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	22	1	277	3	N	-0-	1	1	-0-

REED 101		WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426					
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488					
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208					
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238	
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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	5 1	31 3	Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-

REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	1
						1 9			
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	1
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	N	1

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 2	Y	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	Y	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	464 2	Y	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	Y	-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	31 1	448 2	Y	-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	Y	-0-
						13 3			

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	171 1	1081 2	N	10
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	156 1	947 2	N	10
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	179 1	1063 2	N	10
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	170 1	1001 2	N	10
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	141 1	895 2	N	10
06	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	162 1	1030 2	N	10

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
WARD 114			WELL #: 12			RRCID -> 162739			COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680		
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		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-	-0-		
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-	-0-		
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	1	1 1		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	2	2		
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	13	1	216	3	N	1	3		
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1	4		
						1	9							

SHURLEY 166			WELL #: 9			RRCID -> 162757			COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078		
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-	-0-		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-	-0-		
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-	-0-		
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-	-0-		
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-		

SHURLEY 141			WELL #: 14			RRCID -> 162760			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-	-0-		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-	-0-		
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	Y	-0-	-0-		
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	Y	-0-	-0-		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 35			WELL #: 5			RRCID -> 162836			COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698		
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	Y	-0-	-0-		
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	-0-	-0-		
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	3	Y	-0-	-0-		
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	49	1	419	3	Y	-0-	-0-		
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	52	1	434	3	Y	-0-	-0-		
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	48	1	414	3	Y	-0-	-0-		

SHURLEY 123			WELL #: 16			RRCID -> 162839			COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	-0-		
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-	-0-		
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	-0-		
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	20	1	265	3	Y	-0-	-0-		
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	3	Y	-0-	-0-		
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	3	Y	-0-	-0-		

SHURLEY 147			WELL #: 13			RRCID -> 162943			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-	-0-		

 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	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
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-

 SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

 HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	3	3	1	4
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	2	3	1	3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	3	2	1	4
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	33	1	464	3	N	3	2	1	5
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	32	1	466	3	N	2	3	1	4
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	N	2	2	1	4

 WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-			1
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	1	1	1	1
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	1	1	1	1
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-			1
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	1			2
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	-0-	1	1	1

 WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	N	1			1
05	341 N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	N	-0-			1
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	N	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	9	1	155	3	N	1	1
						1	9					
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-	1
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-
											1 1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390			
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	1	1
						1	9					
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	1	1
						1	9					
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	1	1
						1	9					
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	1	2
						1	9					
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	25	1	424	3	N	1	1
						1	9					
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	N	-0-	1
											1 1	

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374			
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-	1
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	1	1
						1	9					
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	1	1
						1	9					
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	27	1	449	3	N	1	2
						1	9					
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-	2
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-	1
											1 1	

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638			
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	1	1
						1	9					

HUNT 24		WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8452 - 8691	
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		
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	1	1	1
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	1	1	1
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	27	1	445	3	N	-0-		
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	31	1	522	3	N	1		
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	37	1	463	3	N	-0-	1	1

WILSON 32		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5376 - 5590			
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	1	1	1
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	N	1	1	1
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	33	1	553	3	N	1		
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	3	N	-0-		
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	44	1	550	3	N	-0-	1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5338 - 5520			
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-		
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1	1	1
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	1	1	1
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	33	1	552	3	N	1		
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-		
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	44	1	543	3	N	-0-	1	1

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5142 - 5298			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-		
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-		
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-		
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	3	Y	-0-		

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5204 - 5244			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	Y	-0-		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-		
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	76	1	161	3	Y	-0-		

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5038 - 5538			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-		
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	-0-		
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-

WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610		
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	1
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	3	N	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3	N	-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696		
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	232	3	Y	1
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	15	1	183	3	Y	-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	4
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	3
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	3
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	15	1	277	3	N	3
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	282	3	N	2
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	16	1	249	3	N	2

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172		
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	3	Y	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	32	1	307	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3106		RRCID -> 164583	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5341	- 5520	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	3	Y	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	186	3	Y	1
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	1	9	174	3	Y	1
						14	1				

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1 1
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	9	106	3	N	1 1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1 1
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	1	9	81	3	N	1 1
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	74	3	N	1 1
						1	9				
						5	1				

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1 1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	2 2
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	1 1
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	1	9	73	3	N	2 2
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	8	1	64	3	N	1 1
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	76	3	N	1 1
						9	1				

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228		
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	3	Y	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	Y	-0-
04	510 N	402	-0-	-108	-0-	53	1	349	3	Y	-0-
05	496 N	287	-0-	-209	-0-	21	1	266	3	Y	-0-
06	480 N	207	-0-	-273	-0-	20	1	187	3	Y	-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1 1
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	9	115	3	Y	1 1
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	1 1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1 1
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	9	122	3	Y	1 1
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	N	3	3 1		3
						3 9						
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	N	3	3 1		3
						3 9						
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	N	3	3 1		3
						3 9						
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	258 3	N	3	3 1		3
						3 9						
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	N	2	3 1		2
						2 9						
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	N	2	1 1		3
						2 9						

 MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

 SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40 1	516 3	Y	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 3	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	243	-0-	-377	-0-	18 1	225 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	18 1	218 3	Y	-0-			-0-

 REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	147 1	28 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	2 1	29 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-

 REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-				-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-				-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-				-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-				-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-				-0-
*06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-				-0-

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	1	1	1		1
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	1	1	1		1
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	1	1	1		1
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	1	1		1
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-				-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

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

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-				-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-				-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-				-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-				-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-				-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 10710S RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	3	N	3	3	1		6
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	3	N	2	3	1		5
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	3	N	3	3	1		5
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	N	3	3	1		5
05		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	55	1	1160	3	N	2	3	1		4
*06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	3	N	3				7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 1	3 3	N	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	19 1	5 3	N	-0-	-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	18 1	4 3	N	-0-	-0-	
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	10 1	2 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	10 1	3 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	9 1	2 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238		
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	99 1	657 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	732	-0-	732	1488	97 1	635 3	Y	-0-	-0-	
03	2308 N	820	-0-	-1488	-0-	107 1	713 3	Y	-0-	-0-	
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	88 1	584 3	Y	-0-	-0-	
05	806 N	647	-0-	-159	-0-	48 1	599 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	62 1	598 3	Y	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	692 3	N	2	2 1	4
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	599 3	N	2	2 1	4
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33 1	667 3	N	2	2 1	4
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	30 1	646 3	N	1	2 1	3
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	32 1	667 3	N	2	2 1	3
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	49 1	646 3	N	2		5

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	Y	-0-	-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	Y	-0-	-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	16 1	313 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	17 1	313 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	16 1	291 3	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	1 1	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	350 3	N	1	3 1	4
						1 9					
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	314 3	N	2		6
						2 9					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46 1	376 3	N	2	3 1	5
						2 9					
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58 1	526 3	N	1		6
						1 9					
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67 1	600 3	N	1	3 1	4
						1 9					
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77 1	639 3	N	-0-		4

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 3	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	14 1	223 3	N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	226 3	N	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25 1	217 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 1	436 3	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	371 3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	430 3	N	-0-		-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	26 1	403 3	N	-0-		-0-
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	20 1	311 3	N	1		1
						1 9					
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55 1	485 3	N	-0-	1 1	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-		1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-		1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	N	-0-		1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-		1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	-0-		1
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-		1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816					
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-		2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-		2
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-		2
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	26	1	331	3	Y	-0-		2
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	3	Y	-0-	2 1	-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-		-0-

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210					
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	-0-		2
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-		2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-		2
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	36	1	455	3	Y	-0-		2
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	32	1	420	3	Y	-0-	2 1	-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	3	Y	-0-		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538					
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1357	3	N	-0-		-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	N	-0-		-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	3	N	-0-		-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1352	3	N	-0-		-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1531	3	N	-0-		-0-
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	572	1	1954	3	N	-0-		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440					
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-		-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-		-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	N	-0-		-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	3	N	-0-		-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	19	1	65	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054					
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-		-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340		
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-		1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		1
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3	Y	-0-		1
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	Y	-0-		1
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	N	7	8 1	7
						8 9				
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	N	6	6 1	7
						7 9				
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	N	5	7 1	5
						6 9				
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	28 1	N	5	5 1	5
						6 9				
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	31 1	N	5	5 1 1 8	4
						6 9				
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	33 1	N	4	3 1	5
						4 9				

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	16 1	N	-0-		-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	57 1	621 3	Y	-0-		-0-				1
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	510 3	Y	-0-		-0-				1
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	444 3	Y	-0-		-0-				1
04	600 N	478	-0-	-122	-0-	27 1	451 3	Y	-0-		-0-				1
05	589 N	485	-0-	-104	-0-	26 1	459 3	Y	-0-		-0-				1
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36 1	436 3	Y	2		2	1 1			2
						2 9									
GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	619 3	Y	-0-		-0-				1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3	Y	-0-		-0-				1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	376 3	Y	-0-		-0-				1
04	660 N	396	-0-	-264	-0-	23 1	373 3	Y	-0-		-0-				1
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	550 3	Y	1		1				2
						1 9									
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	451 3	Y	1		1	1 1			2
						1 9									
GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512						
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	17 1	275 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	15 1	261 3	Y	1		1				1
						1 9									
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 3	Y	-0-		-0-				1
JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408						
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-				-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		-0-				-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-				-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-		-0-				-0-
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278						
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N	-0-		1 1				1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	N	1		1				2
						1 9									
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-		1 1				1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N	1		1				2
						1 9									
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	N	-0-		1 1				1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	N	-0-		-0-				1
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-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	M		CODE	CODE	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 3	N		-0-			1
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 3	N		-0-			1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3	N		-0-			1
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 3	N		-0-			1
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 3	N		-0-			1
06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3		N		-0-	1 1		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254					
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		36 1	237 3	Y		-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-		32 1	210 3	Y		-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		34 1	225 3	Y		-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-		34 1	222 3	Y		-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-		18 1	225 3	Y		-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		23 1	224 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908					
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-		23 1	302 3	Y		-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		21 1	268 3	Y		-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-		22 1	282 3	Y		-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-		19 1	255 3	Y		-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-		21 1	264 3	Y		-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-		20 1	254 3	Y		-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		7 1	99 3	Y		-0-			20
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		7 1	84 3	Y		-0-			20
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		7 1	91 3	Y		-0-			20
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 3	Y		-0-			20
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		8 1	102 3	Y		-0-	20 1		-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		15 1	98 3	Y		-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296					
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		32 1	213 3	Y		-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-		29 1	187 3	Y		-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		31 1	207 3	Y		-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-		30 1	200 3	Y		-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-		16 1	204 3	Y		-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-		21 1	199 3	Y		-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		16 1	122 3	N		-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		14 1	115 3	N		-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-		15 1	126 3	N		-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		13 1	120 3	N		-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-		14 1	123 3	N		-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-		14 1	115 3	N		-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326					
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		13 1	87 3	Y		-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		18 1	118 3	Y		-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		22 1	144 3	Y		-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		21 1	138 3	Y		-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-		11 1	141 3	Y		-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		14 1	139 3	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	366 3	Y	2	1 1	2
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	345 3	Y	1	2 1	1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	375 3	Y	2	2 1	1
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	26 1 1 9	326 3	Y	1	1 1	1
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	23 1	312 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	20 1	255 3	Y	-0-		-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35 1	267 3	N	-0-	1 1	2
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	237 3	N	2		4
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	244 3	N	1	2 1	3
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	25 1 1 9	226 3	N	1		4
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	25 1	222 3	N	-0-	2 1	2
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	25 1	205 3	N	-0-		2

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397		
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1	635 3	Y	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	-0-		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	614 3	Y	-0-		-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	30 1	577 3	Y	-0-		-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	31 1	584 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	30 1	562 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 3	Y	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	13 1	175 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	14 1	178 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	13 1	166 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 3	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28 1	541 3	Y	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	614 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	30 1	573 3	Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 3	Y	-0-			-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	32 1	585 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	N	-0-			1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-			1
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-			1
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7 1	67 3	N	-0-			1
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	N	-0-			1
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	7 1	59 3	N	-0-			1

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	8 1	127 3	N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	11 1	96 3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480				
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	64 1	1394 3	N	-0-			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	51 1	1414 3	N	-0-			-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	45 1	1485 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	34 1	1316 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	33 1	1408 3	N	-0-			-0-
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	414 1	1416 3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 1	234 3	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1	389 3	N	-0-			-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	163 1	556 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288		
M	O	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
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	550	-0-	-163	-0-	550	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	495	-0-	-165	-0-	495	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490 3	Y	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418 3	Y	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	66	1	439 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	36	1	448 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420 3	Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495 3	Y	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470 3	Y	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	69	1	457 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	415	-0-	-174	-0-	31	1	384 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	371	-0-	-229	-0-	35	1	336 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	91	1	599	3	Y	-0-		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	556	-0-	-219	-0-	41	1	515	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	61	1	588	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305				
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	489	3	N	1	4 1	6
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	418	3	N	2		8
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	542	3	N	2	3 1	7
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	521	3	N	1		8
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	518	3	N	1	4 1	5
06	570 N	385	-0-	-185	-0-	42	1	343	3	N	-0-		5

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497				
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	119	1	916	3	N	2	5 1	8
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	102	1	831	3	N	3		11
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	111	1	917	3	N	3	5 1	9
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1	932	3	N	1		10
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	126	1	1139	3	N	2	5 1	7
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	98	1	807	3	N	-0-		7

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1	1 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284				
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	N	1	3 1	5
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	2		7
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	427	3	N	2	3 1	6
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	37	1	340	3	N	-0-		6
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	39	1	350	3	N	1	3 1	4
06	480 N	281	-0-	-199	-0-	30	1	251	3	N	-0-		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	43	1	378	3	N	-0-

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	Y	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	12	1	95	3	N	1
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	3	N	1
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	N	-0-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	73	1	434	3	N	1
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	3	N	1
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	1
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	50	1	387	3	N	1
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	438	3	N	1
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	3	N	1

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	296	3	Y	1
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396		
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
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	1
						1	9				2
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	94	3	N	1
						1	9				2
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	N	-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	3	N	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	1
						1	9				2
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	3	N	1
						1	9				2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084				
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
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	N	-0-	-0-	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	N	-0-	-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	38	1	592	3	N	-0-	-0-	
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	39	1	618	3	N	-0-	-0-	
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	67	1	587	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-	
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-	
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-	
						2	3						

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226								
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136								
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	Y	-0-					2
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	Y	-0-	1	1			1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	542	3	Y	1					2
						1	9									
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	3	Y	-0-	1	1			1
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	39	1	547	3	Y	1					2
						1	9									
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	34	1	225	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	3	Y	-0-		-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	184	1	1159	2	N	-0-		9
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	164	1	998	2	N	-0-		9
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	193	1	1147	2	N	-0-		9
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-		9
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	2	N	-0-		9
*06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	181	1	1152	2	N	-0-		9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-		1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-		1
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-		1
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1	1 1	1
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	9	2	1	15	3	N	-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234			
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274			
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	229 3	N	1	2 1	3
						1 9					
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1	210 3	N	1		4
						1 9					
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	N	1	2 1	3
						1 9					
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	223 3	N	1		4
						1 9					
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 3	N	-0-	2 1	2
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	24 1	197 3	N	-0-		2

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	N	-0-	1 1	1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	N	1		2
						1 9					
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	132 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	15 1	133 3	N	-0-		2
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	15 1	136 3	N	-0-	1 1	1
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15 1	124 3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3		Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 839S		RRCID -> 170683		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105				WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325					
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	38	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104				WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271					
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	377	-0-	-163	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210					
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID ->	170956	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5159 - 5248				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID ->	170976	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6418 - 6846				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID ->	170992	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	5143 - 6020				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID ->	170993	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	5138 - 5959				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	102	1	165	3	N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	92	1	133	3	N	-0-				-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	102	1	136	3	N	-0-				-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	98	1	120	3	N	-0-				-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	102	1	121	3	N	-0-				-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	98	1	114	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID ->	170994	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5092 - 6014				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID ->	170996	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5167 - 6039				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID ->	170998	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5063 - 6003				
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	N	-0-				-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	69	1	353	3	N	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	102	1	338	3	N	-0-				-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	3	N	-0-				-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	102	1	617	3	N	-0-				-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	98	1	409	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983			
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
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	3	N	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	92	1	212	3	N	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	102	1	778	3	N	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	N	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	N	-0-
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	98	1	696	3	N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1
						1	9				1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1
						1	9				1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	1
						1	9				1
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1
						1	9				1
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	1
						1	9				1
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	1
						1	9				1

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330								
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	6	6	1			6
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	4	5	1			5
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	5	6	1			4
04	540 N	156	-0-	-384	-0-	6	1	147	3	N	1	3	1			2
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	1	9	369	3	N	4	3	1			3
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	21	1	405	3	N	3	2	1			4

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324								
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-	1	1			1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	1					2
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	9	132	3	N	1	1	1			2
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					2
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9	130	3	N	-0-	1	1			1
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248								
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182					
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
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3		N	2	2 1		2
						2 9							
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3		N	2	2 1		2
						2 9							
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3		N	2	2 1		2
						2 9							
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3		N	2	2 1		2
						2 9							
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3		N	2	2 1		2
						2 9							
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	9 1	137 3		N	1	1 1		2
						1 9							

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	10 1	92 3		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 3		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	N	-0-	1	1	1
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	365	3	N	3			4
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	N	1	2	1	3
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	38	1	344	3	N	1			4
05	465 N	291	-0-	-174	-0-	29	1	261	3	N	1	2	1	3
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	24	1	198	3	N	-0-			3

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116					
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1	1	1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1	1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1	1	1	1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1	1
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1	1	1
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-	1	1	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237					
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	32	1	209	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345					
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084					
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	101	1	94	3	Y	-0-			4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	3	1	1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			1
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			1
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-	2
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	1	3
						1	9					
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-	2
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-	2
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-	1
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-	1

PFLUGER 105		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	Y	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	1
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1

MAYFIELD 46		WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999			TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154			
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	174	1	956	3	Y	-0-	3
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	1	2
						1	9					
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	3	Y	-0-	2
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	3	Y	1	2
						1	9					
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	72	1	1011	3	Y	-0-	2
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	936	3	Y	-0-	2

SAWYER 112		WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500			
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	24	1	158	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 6		RRCID -> 173422	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6850	- 7094		
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
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	1
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	2	1
						2	9				1	8
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	1
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	1
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	1	2
						1	9					

PFLUGER 84				WELL #: 13		RRCID -> 173423	COMPL. DATE 04/25/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5231	- 5254		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER 47				WELL #: 5		RRCID -> 173424	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6984	- 7078		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 17				WELL #: 13		RRCID -> 173430	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5830	- 5900		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	N	-0-	1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-	1
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-	1
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	N	-0-	1
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	3	N	-0-	-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	9	1	53	3	N	1	1
						1	9					1

FIELDS 20				WELL #: 8		RRCID -> 173607	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5338	- 5770		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	N	-0-	1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-	1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-	1
04	210 N	69	-0-	-141	-0-	8	1	61	3	N	-0-	1
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	-0-	-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	N	-0-	-0-

FIELDS 17				WELL #: 14		RRCID -> 173612	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5449	- 5804		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-	1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-	1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-	1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-	1
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	N	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	29	1	165	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221				
M	O	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	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	1		1
						1	9						
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	1 1	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361				
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308				
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-		-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-		-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160				
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	1		1
						1	9						
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-		1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-		1
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-		1

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240		
M	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	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	67 1	441 3	Y	-0-	-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59 1	383 3	Y	-0-	-0-	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63 1	422 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	62 1	407 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	33 1	412 3	Y	-0-	-0-	
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	42 1	404 3	Y	-0-	-0-	

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 3	Y	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	Y	63	63 8	-0-
						69 9					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-	-0-	
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	Y	-0-	-0-	

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	137 3	Y	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18 1	118 3	Y	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	123 3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	17 1	115 3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	11 1	107 3	Y	-0-	-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274		
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 3	Y	-0-	-0-	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y	-0-	-0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 3	Y	-0-	-0-	
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	67 1	258 3	Y	-0-	-0-	

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-	-0-	1
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-	-0-	1
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-	-0-	1
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-	-0-	1
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-	-0-	1
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		Y	-0-	-0-	1

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	86 3	Y	63	63 8	-0-
						69 9					
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	-0-	-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28 1	188 3	Y	-0-	-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40 1	266 3	Y	-0-	-0-	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-	-0-	
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054			
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
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	323 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	15 1	313 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	14 1	303 3	N	-0-	1 1		1
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	22 1	284 3	N	1			2
						1 9						

FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16 1	97 3	N	-0-			1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 3	N	-0-			1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 3	N	-0-			1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	N	-0-			1
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	9 1	42 3	N	-0-	1 1		-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	8 1	47 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	137 3	N	-0-			8
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	N	-0-			8
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 3	N	-0-			8
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	251 3	N	-0-			8
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	55 1	252 3	N	-0-	5 1		3
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	40 1	228 3	N	-0-			3

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	Y	-0-			2
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	2			4
						2 9						
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	Y	-0-	3 1		1
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	Y	2			3
						2 9						
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	Y	-0-			3
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	31 1	287 2	Y	-0-			3

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586			
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268			
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
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	518 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	26 1	505 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	25 1	502 3	N	-0-	1 1		1
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35 1	478 3	N	1	1 1		1
						1 9						

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			1
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	1 1		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	3 3	1 9	N	1			1
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	2			3
						2 9						
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 3	N	-0-	3 1		-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	113 1	147 3	Y	1			1
						1 9						
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	110 1	142 3	Y	-0-			1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	112 1	142 3	Y	-0-			1
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	110 1	140 3	Y	-0-			1

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520			
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	N	-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	3	N	-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	N	-0-
04	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	29	1	1130	3	N	-0-
05	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	27	1	1161	3	N	-0-
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	320	1	1094	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	3	Y	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	68	1	454	3	Y	-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	67	1	441	3	Y	-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	Y	-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	47	1	446	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	102	9	1	91	3	Y	2			2
						2	9							

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	81	1	484	3	N	-0-			2
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	3	N	-0-			2
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-			2
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	50	1	384	3	N	-0-			2
05	651 N	463	-0-	-188	-0-	83	1	380	3	N	-0-	1	1	1
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	65	1	367	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	1	1	1
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	14	1	282	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	N	-0-	1	1	-0-

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	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
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			2
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	2			4
						2	9							
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	324	2	Y	2			4
						2	9							
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			4
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			4

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226					
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	33	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	2	Y	-0-			-0-
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			9
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			9
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			9
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			9
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			9
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			9

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771					
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	12
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	1			1
						1	9							
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	1	8	1
						2	9							
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	-0-			1
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	3	Y	-0-			1
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	33	1	414	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066							
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	Y	1				2
						1	9								
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	Y	-0-	1	1		1
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	2				3
						2	9								
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	65	1	840	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	60	1	840	3	Y	1				4
						1	9								
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	3	Y	-0-				4

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228							
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	-0-				2
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-				2
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	-0-				2
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	41	1	522	3	Y	-0-				2
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	41	1	536	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	76	1	509	3	Y	-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-				1
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-				1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-				1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	117	1	319	3	Y	-0-				1
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	128	1	427	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	148	1	375	3	Y	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224							
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-				-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-				-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-				-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-				-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	Y	-0-				-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	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
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-		2
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	2		4
						2	9						
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	3	1 8	4
						3	9						
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-		4
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-		4

MAYER 9		WELL #:		2	RRCID ->	176068	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6326 - 7136	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	27	1	477	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-		-0-

ESPY 41		WELL #:		9	RRCID ->	176178	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5608 - 5782	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	783	3	Y	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	653	3	Y	1		1
						1	9						
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	76	1	773	3	Y	-0-		1
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	73	1	695	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	749	3	Y	1		1
						1	9						
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	68	1	712	3	Y	-0-		1

ESPY 41		WELL #:		10	RRCID ->	176181	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5607 - 5706	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		8	RRCID ->	176185	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5494 - 5823	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	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
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	129	1	841	3	Y	3		6
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	117	1	858	3	Y	4		10
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	127	1	911	3	Y	4		14
04	930 N	920	-0-	-10	-0-	118	1	798	3	Y	4	17 1	1
05	1085 N	964	-0-	-121	-0-	114	1	846	3	Y	4		5
06	1020 N	882	-0-	-138	-0-	106	1	772	3	Y	4		9

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	Y	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	1		1
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	38	1	363	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	36	1	379	3	Y	-0-		-0-

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740				
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	1		1
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	27	1	251	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	3	Y	-0-		-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		-0-

MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818				
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	12	1	211	2	Y	-0-		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-		-0-
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	Y	-0-		-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	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		AMT CODE	BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	Y	-0-		1
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-		1
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	22 1	206 2	Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058		
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30 1	474 3	Y	-0-		1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37 1	552 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	560 3	Y	1		1
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	32 1	417 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	41 1	569 3	Y	1		1
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	133 1	511 3	Y	-0-		1

MAYER		WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	429 3	N	1	1 1	2
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	387 3	N	1	1 1	2
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	430 3	N	-0-	1 1	1
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	21 1	414 3	N	1	1 1	1
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	22 1	438 3	N	1	1 1	1
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	30 1	410 3	N	1	1 1	1

MAYER		WELL #: 13		RRCID -> 176304		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 14		RRCID -> 176305		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	327 3	N	1	1 1	1
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	1	1 1	1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	1	1 1	1
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	16 1	310 3	N	1	1 1	1
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	16 1	317 3	N	1	1 1	1
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	22 1	307 3	N	-0-	1 1	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	N	-0-	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	665	-0-	-85	-0-	32	1	633	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	589	-0-	-279	-0-	28	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	49	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1	1
						1	9						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1
						1	9						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1
						1	9						
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	1	1	1
						1	9						
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	1	1	1
						1	9						
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	28	1	380	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1	2
						1	9						
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	2
						1	9						
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-	1	1
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1
						1	9						
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1
						1	9						
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		469 N	469	-0-	-0-	23	1	445	3	N	2
						1	9				
02		418 N	418	-0-	-0-	20	1	397	3	N	2
						1	9				
03		481 N	481	-0-	-0-	23	1	457	3	N	2
						1	9				
04		470 N	470	-0-	-0-	23	1	447	3	N	1
05		465 N	443	-0-	-22	21	1	421	3	N	1
						1	9				
06		480 N	418	-0-	-62	28	1	389	3	N	1
						1	9				

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296		
01		348 N	348	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-
05		341 N	297	-0-	-44	22	1	275	3	Y	-0-
06		300 N	273	-0-	-27	26	1	247	3	Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304		
01		386 N	386	-0-	-0-	44	1	341	3	N	6
						1	9				
02		555 N	555	-0-	-0-	60	1	491	3	N	10
						4	9				
03		462 N	462	-0-	-0-	50	1	410	3	N	8
						2	9				
04		511 N	511	-0-	-0-	50	1	460	3	N	9
						1	9				
05		620 N	493	-0-	-127	49	1	443	3	N	6
						1	9				
*06		461 N	461	-0-	-0-	50	1	411	3	N	6

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268		
01		120 N	120	-0-	-0-	15	1	105	3	N	4
02		113 N	113	-0-	-0-	16	1	97	3	N	4
03		138 N	138	-0-	-0-	19	1	119	3	N	4
04		159 N	159	-0-	-0-	18	1	141	3	N	4
05		144 N	144	-0-	-0-	14	1	130	3	N	4
*06		160 N	160	-0-	-0-	15	1	145	3	N	4

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482		
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	-0-		1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	Y	3	1 8	2
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	46	1	593	3	Y	1	1 1	2
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	42	1	585	3	Y	-0-		2
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	44	1	542	3	Y	1		3
						1	9						

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280				
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	Y	1		1
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	1		1
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	39	1	499	3	Y	-0-		1
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	Y	-0-		1
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	3	Y	-0-		1

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628				
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-		-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-		-0-
04	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	2			N	-0-		-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270				
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	* * 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
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	931 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	47 1	918 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	46 1	909 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	45 1	871 3	N	2	2 1		2
						2 9						
05	1085 N	848	-0-	-237	-0-	41 1	806 3	N	1	1 1		2
						1 9						
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	57 1	785 3	N	-0-	1 1		1
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308			
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			1
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1 1		-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938			
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154			
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	515	-0-	-136	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210					
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	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	95 1	323 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	86 1	296 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	95 1	316 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	92 1	315 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	95 1	277 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	92 1	236 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-		-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		Y	-0-		-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248					
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-		-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-		-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593		COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	Y	-0-				1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	2				2
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	44	1	565	3	Y	1	1	1		2
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	39	1	554	3	Y	1				3
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	43	1	532	3	Y	-0-				3
JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-				3
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	1	1		2
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	1	1	8		2
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	56	1	718	3	Y	1	1	1		2
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	52	1	733	3	Y	-0-				2
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	55	1	688	3	Y	-0-				2
MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	1	1	1		2
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	1	1	1		2
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	1	1	1		2
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	26	1	516	3	N	1	1	1		2
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	3	N	-0-	1	1		1
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	1	1	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	1	1	2
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	1	1	2
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-	1	1
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1	435	3	N	1	1	1
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	16	1	326	3	N	1	1	1
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	1	1	1

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029				
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1	1	1
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	296	3	N	1	1	1
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	15	1	305	3	N	1	1	1
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	21	1	284	3	N	1	1	1

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224				
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5144	- 5202			
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	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 3	Y	-0-		-0-	
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	33 1	216 3	Y	-0-		-0-	
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	36 1	238 3	Y	-0-		-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	35 1	231 3	Y	-0-		-0-	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	19 1	236 3	Y	-0-		-0-	
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	24 1	231 3	Y	-0-		-0-	

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5200 - 5270	
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	68 1	520 3	N	-0-	4 1	7	
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	431 3	N	3		10	
							3 9						
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	52 1	428 3	N	1	4 1	7	
							1 9						
04		570 N	425	-0-	-145	-0-	42 1	382 3	N	1		8	
							1 9						
05		527 N	404	-0-	-123	-0-	40 1	363 3	N	1	4 1	5	
							1 9						
*06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	71 1	585 3	N	-0-		5	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 4738 - 5288	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-		1	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	N	-0-		1	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	N	-0-		1	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		1	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-		1	
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-		1	

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7100 - 7910	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-		1	
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-		1	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-		1	
04		180 N	91	-0-	-89	-0-	4 1	87 3	N	-0-		1	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	1 1	-0-	
06		210 N	72	-0-	-138	-0-	5 1	67 3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6900 - 8176	
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1	571 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	563 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
04		570 N	565	-0-	-5	-0-	28 1	536 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
05		589 N	562	-0-	-27	-0-	27 1	535 3	N	-0-	1 1	1	
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	37 1	516 3	N	1	1 1	1	
							1 9						

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517			PERF. 6394 - 8015	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2 1	2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		191 N	191	-0-	-0-	9 1	181 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02		225 N	225	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-		1
03		518 N	518	-0-	-0-	25 1	492 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04		454 N	454	-0-	-0-	22 1	431 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05		442 N	442	-0-	-0-	21 1	420 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06		441 N	441	-0-	-0-	30 1	410 3	N	1	1 1	1
						1 9					

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116		
01		882 N	882	-0-	-0-	41 1	841 2	Y	-0-		-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	36 1	742 2	Y	-0-		-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	43 1	826 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	825	-0-	-15	44 1	781 2	Y	-0-		-0-
05		868 N	864	-0-	-4	45 1	819 2	Y	-0-		-0-
*06		842 N	842	-0-	-0-	81 1	761 2	Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684		
01		415 N	415	-0-	-0-	31 1	382 3	N	2	2 1	3
						2 9					
02		351 N	351	-0-	-0-	25 1	325 3	N	1	2 1	2
						1 9					
03		419 N	419	-0-	-0-	29 1	388 3	N	2	1 1	3
						2 9					
04		426 N	426	-0-	-0-	28 1	396 3	N	2	1 1	4
						2 9					
05		425 N	425	-0-	-0-	27 1	397 3	N	1	2 1	3
						1 9					
*06		421 N	421	-0-	-0-	55 1	365 3	N	1	1 1	3
						1 9					

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100		
01		980 N	980	-0-	-0-	48 1	930 3	N	2	2 1	4
						2 9					
02		778 N	778	-0-	-0-	38 1	739 3	N	1	2 1	3
						1 9					
03		821 N	821	-0-	-0-	40 1	779 3	N	2	2 1	3
						2 9					
04		960 N	879	-0-	-81	43 1	834 3	N	2	2 1	3
						2 9					
05		868 N	801	-0-	-67	38 1	762 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*06		825 N	825	-0-	-0-	56 1	768 3	N	1	2 1	1
						1 9					

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114		
01		644 N	644	-0-	-0-	30 1	614 2	Y	-0-		-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	26 1	546 2	Y	-0-		-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	30 1	564 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	578	-0-	-52	31 1	547 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	607	-0-	-13	31 1	576 2	Y	-0-		-0-
*06		589 N	589	-0-	-0-	57 1	532 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283	
M	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
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44 1	291 3	Y	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40 1	260 3	Y	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43 1	284 3	Y	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	41 1	271 3	Y	-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	22 1	274 3	Y	-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	28 1	268 3	Y	-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 2		N	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-
06	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138 2		N	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118					
M	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
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-			2
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	5	1	8	6
						6	9							
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	27	1	485	2	Y	4	1	8	5
						4	9							
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-			5
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	50	1	466	2	Y	-0-			5

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034					
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			-0-
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	2	Y	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674					
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	776	3	N	5	5	1	6
						6	9							
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	N	4	5	1	5
						4	9							
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	759	3	N	3	2	1	6
						3	9							
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	52	1	739	3	N	4	2	1	8
						4	9							
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	51	1	742	3	N	3	5	1	6
						3	9							
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	2	2	1	6
						2	9							

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236		
M	O	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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246		
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	Y	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	Y	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	4
						4	9				1 8
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	2
						2	9				5 1
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	23	1	404	2	Y	4
						4	9				1 8
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	42	1	398	2	Y	-0-

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	16
						18	9				3 8
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206		
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	Y	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	Y	-0-
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	37	1	474	3	Y	-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	35	1	467	3	Y	-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	63	1	425	3	Y	-0-

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	Y	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	Y	-0-

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
					CODE	CODE			CODE	BALANCE			
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1
						1	9						
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1
						1	9						
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	1	1	1
						1	9						
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1
						1	9						
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1
						1	9						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	-0-	1	1
													-0-

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5198 - 5272			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4658 - 5206			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 13		RRCID -> 178731		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4644 - 5092			
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5062 - 5230			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4944 - 5986			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091						
M	O	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		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	Y	-0-			1 1			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	-0-						-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 3	Y	-0-						-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	8 1	119 3	Y	-0-						-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1	109 3	Y	-0-						-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	8 1	100 3	Y	-0-						-0-

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-						-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-						-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-						-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-						-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-						-0-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-						-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-						-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-						-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-						-0-

MAYER 47		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140						
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y	-0-						-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	Y	-0-						-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 3	Y	-0-						-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-						-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	169 3	Y	-0-						-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	24 1	161 3	Y	-0-						-0-

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394						
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-						-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-						-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-						-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	N	-0-						-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-						-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	6 1	41 3	N	-0-						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880						
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	1	1 1					1
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	N	1	1 1					1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	1	1 1					1
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	14 1	283 3	N	1	1 1					1
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	14 1	281 3	N	1	1 1					1
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	20 1	278 3	N	-0-	1 1					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GALBREATH 79		WELL #:		7	RRCID ->	178860	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5496 - 5717
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		26			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		26			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		26			Y	-0-		-0-

GALBREATH 91		WELL #:		7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 5956
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1	2
						1	9					
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	1	2
						1	9					
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	1	2
						1	9					
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	29	1	557	3	N	1	2
						1	9					
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	29	1	574	3	N	1	2
						1	9					
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	N	-0-	1

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1403	RRCID ->	178934	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	3	3
						3	9					
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	N	3	3
						3	9					
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	2	4
						2	9					
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	28	1	398	3	N	1	4
						1	9					
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	2	3
						2	9					
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	N	2	4
						2	9					

PFLUGER 85		WELL #:		18	RRCID ->	178953	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 5174
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	24	1	229	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-	1	1		1
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	1				2
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	1	1	1		2
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-				2
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-	1	1		1
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-				1

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027						
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-				1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	1	1	1		1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-				1
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	3	N	-0-				1
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-				1
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-				1

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284						
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	Y	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292						
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	563	3	Y	-0-				-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	Y	-0-				-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-				-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	89	1	585	3	Y	-0-				-0-
05	682 N	581	-0-	-101	-0-	43	1	538	3	Y	-0-				-0-
06	690 N	613	-0-	-77	-0-	58	1	555	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350						
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	569	3	Y	-0-				-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	476	3	Y	-0-				-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	86	1	571	3	Y	-0-				-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	82	1	542	3	Y	-0-				-0-
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	44	1	555	3	Y	-0-				-0-
06	630 N	526	-0-	-104	-0-	50	1	476	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290						
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	Y	-0-				-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-				-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	188	-0-	-142	-0-	25	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	3	Y	-0-				-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	18	1	174	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642			
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	2
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	2
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	2
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	31	1	671	3	N	1
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	2
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	2

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416			
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	-0-	-0-
						18	3					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-	-0-
06	510 N	71	-0-	-439	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-
						2	3					

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441			
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	115	1	882	3	N	1	12
						1	9					
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	100	1	817	3	N	5	17
						6	9					
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	880	3	N	4	14
						4	9					
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	94	1	855	3	N	1	15
						1	9					
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	97	1	870	3	N	2	10
						2	9					
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	98	1	810	3	N	-0-	10

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062			
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1
						1	9					
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-	1
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378			
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	3	N	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	289	-0-	-971	-0-	17	1	272	3	N	-0-	-0-
05	589 N	265	-0-	-324	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732			
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-	1
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	1
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-	1
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	1
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156			
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	30	1	544	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439			
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	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	2	3
						2	9					
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	3

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164			
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	1	2
						1	9				1	1
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	1	2
						1	9				1	1
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	1	2
						1	9				1	1
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	1	2
						1	9				1	1
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	3	N	-0-	1
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	1	1
						1	9				1	1

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-	4
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-	4
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-	4
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-	4
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-	4
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-	4

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1
						1	9				1	1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	1	1
						1	9				1	1
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-	1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-	1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	1
						1	9				1	1
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	15	1	99	3	N	-0-	1

FIELDS 23		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495			
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	3	N	-0-	6
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	N	-0-	6
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-	6
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-	6
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-	6
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	3	N	-0-	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FIELDS 23		WELL #:		6	RRCID ->	179502	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5047 - 5072		
M	O	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #:		15	RRCID ->	179506	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 6144		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #:		16	RRCID ->	179507	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5280 - 6218		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #:		10	RRCID ->	179513	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546 - 5576		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #:		11	RRCID ->	179514	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5110 - 5120		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		7	RRCID ->	179625	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5320 - 6014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	5
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	9	82	3	N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	18	9	79	3	N	17
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	9	76	3	N	19
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	2	9	61	3	N	2
						7	1				

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	24	1	379	3	N	-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	24	1	378	3	N	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	42	1	366	3	N	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560		
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	N	1
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	1
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	2	N	1
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	35	1	428	2	N	1

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	1
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	1
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	1
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	679	2	N	1
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	1
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	54	1	661	2	N	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-	-0-	2
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-	-0-	2
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	2	N	-0-	-0-	2
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-	-0-	2
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-	-0-	2
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	83	1	1020	2	N	-0-	-0-	2

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1 1	1
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1	1 1	1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1	1 1	1
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	12	1	230	3	N	1	1 1	1
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	12	1	229	3	N	1	1 1	1
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	N	2	2 1	4
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	2	2 1	4
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	1	2 1	3
04	1020 N	961	-0-	-59	-0-	47	1	912	3	N	2	2 1	3
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	N	1	2 1	2
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	888	3	N	2	2 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1 778 3	N	2	2	1	3
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36	2 705 3	N	2	2	1	3
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	2 759 3	N	2	2	1	3
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	38	1 738 3	N	2	2	1	3
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	39	1 768 3	N	1	2	1	2
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1 750 3	N	1	2	1	1

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122			
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1 407 3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1 403 3	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1 434 3	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1 408 3	N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	21	1 420 3	N	-0-			-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1 434 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923			
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1 497 3	N	1	1	1	2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1 334 3	N	1	1	1	2
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1 384 3	N	1	1	1	2
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	19	1 366 3	N	-0-	1	1	1
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	17	1 334 3	N	1	1	1	1
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1 435 3	N	1	1	1	1

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1 386 3	N	1			4
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1 353 3	N	7			11
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1 381 3	N	1	11	1	1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1 377 3	N	2			3
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	24	1 390 3	N	2			5
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	22	1 363 3	N	2			7

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1 268 3	N	-0-			1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1 245 3	N	-0-			1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1 263 3	N	-0-			1
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	13	1 251 3	N	-0-			1
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	11	1 223 3	N	-0-			1
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1 271 3	N	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-	1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-	1
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-	1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	2	3
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-	1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	1	2
04	210 N	38	-0-	-172	-0-	4	1	33	3	N	1	1
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	9	1	74	3	N	1	2
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	8	1	59	3	N	1	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898			
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	2	3
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	2	3
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	N	2	3
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	30	1	577	3	N	1	2
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	30	1	601	3	N	2	2
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	N	1	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832			
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1	1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	9	1	172	3	N	-0-	1
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	9	1	188	3	N	-0-	1
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	14	1	191	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988		
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
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	534 3	N	-0-		-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 1	503 3	N	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 3	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	641 3	N	-0-		-0-
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	648 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	118 3	N	1		2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	N	1	2 1	1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	N	1		2
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36 1	277 3	N	1	2 1	1
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53 1	409 3	N	3		4
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50 1	384 3	N	2	4 1	2

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50 1	589 3	Y	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	401 3	Y	-0-		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40 1	458 3	Y	-0-		-0-
04	630 N	410	-0-	-220	-0-	32 1	378 3	Y	-0-		-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	34 1	386 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	40 1	372 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	226 3	N	3		4
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27 1	207 3	N	-0-	3 1	1
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	237 3	N	2		3
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	221 3	N	1	3 1	1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	224 3	N	3		4
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	28 1	216 3	N	-0-	3 1	1

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-		-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234		
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 2	N	-0-		1
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34 1	440 2	N	-0-		1
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	37 1	487 2	N	-0-		1
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	36 1	464 2	N	-0-		1
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	38 1	476 2	N	-0-		1
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	36 1	441 2	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366		
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-
04	390 N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	3	Y	-0-
05	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1
						1	9				2
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	1
						1	9				1
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	8	1	61	3	N	-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	43	3	N	1
						1	9				1
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	N	-0-
										1	1
											-0-

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-

VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379							
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	1	2	1			3
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	585	3	N	3					6
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	99	1	816	3	N	3	3	1			6
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	N	2					8
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	698	3	N	1	4	1			5
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	3	N	-0-					5

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	1	4	1			7
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	2					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			5
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	2					7
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	N	-0-	3	1			4
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	N	-0-					4

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068							
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	Y	1					20
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	552	3	Y	1	14	1			7
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	2					9
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	2					11
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	6					17
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	22	1	500	3	Y	3					20

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823							
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					1
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	12	4	1	13
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	9	36	3	N	-0-	7	1	6
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	4	3	1	7
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	9	66	3	N	5	3	1	8
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	5	1	6
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	9	35	3	N	2	2	1	6
						3	9							
						5	1							
						2	9							

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-			1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-			1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-			1
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-			1
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-			1

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184					
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267							
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242							
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	3	N	-0-	3	1		6
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	437	3	N	2				8
							2	9								
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	N	2	3	1		7
							2	9								
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	N	-0-				7
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	50	1	449	3	N	1	3	1		5
							1	9								
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	53	1	435	3	N	-0-				5

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335							
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	24	19	1		5
							26	9								
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	188	11	8		182
							207	9								
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	17				199
							19	9								

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372							
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	Y	-0-				-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	3	Y	-0-				-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569	3	Y	-0-				-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	81	1	536	3	Y	-0-				-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-				-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	-0-				-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	466	3	Y	-0-				-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	81	1	541	3	Y	-0-				-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	76	1	504	3	Y	-0-				-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	Y	-0-				-0-
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	33	1	312	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044							
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890								
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	11					20
						12	9									
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	18	23	1			15
						20	9									
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	20					35
						22	9									
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	2					37
						2	9									
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	3	N	1					38
						1	9									
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	151	3	N	1	35	1			4
						1	9									

SHURLEY 95		WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118								
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					4
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	3	1			1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	2					2
						2	9									
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1					3
						1	9									
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	3	1			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188								
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					2
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					2
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					2
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					2
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200					
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
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			3
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			3
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			3
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			3
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-			3
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-			3

CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184					
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			1
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			1
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-			1
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			1

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			5
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			5
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			5
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			5
05	558 N	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-			5
06	420 N	101	-0-	-319	-0-	101	3			Y	-0-			5

CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944					
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	1	2	1	1
						1	9							
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	46	1	766	3	N	1			2
						1	9							
05	992 N	892	-0-	-100	-0-	50	1	841	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	61	1	753	3	N	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	723	3	N	1	1	1
						1	9						
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	1	1	1
						1	9						
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	N	1	1	1
						1	9						
04	750 N	676	-0-	-74	-0-	38	1	637	3	N	1		2
						1	9						
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	N	-0-		2
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	N	1	2	1
						1	9						

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954				
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-		1
						1	9						
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	1	1	1
						1	9						
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	1	1	1
						1	9						
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	23	1	377	3	N	1		2
						1	9						
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	19	1	317	3	N	-0-		2
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	26	1	323	3	N	-0-	1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900				
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	3	N	2	1	1
						2	9						
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	1	2	1
						1	9						
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	N	2	2	1
						2	9						
04	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	68	1	1123	3	N	3	1	8
						3	9						
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	3	N	2	1	1
						2	9						
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	83	1	1028	3	N	-0-	3	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714				
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	N	1	1	1
						1	9						
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	2	2	1
						2	9						
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	996	3	N	2	2	1
						2	9						
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	58	1	961	3	N	1		3
						1	9						
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	59	1	992	3	N	1	1	1
						1	9						
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	76	1	940	3	N	-0-	2	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	Y	1			2
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	1	1	1
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	673	3	Y	4	2	8	3
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	617	3	Y	1	1	1	3
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	52	1	736	3	Y	-0-			3
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	3	Y	-0-			3

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177					
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			1
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			1
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-			1
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			1
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			1

CUSENBARY 36		WELL #: 8		RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			3
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			3
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			3
04	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-			3
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-			3
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			3

CUSENBARY 36		WELL #: 10		RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100		
M	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	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		1
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	2		3
						2 9					
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	2 1	1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	1		2
						1 9					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		2
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	12 1	117 2	Y	-0-		2

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-		-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	N	-0-		4
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	-0-		4
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 2	N	-0-		4
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-		4
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27 1	331 2	N	-0-		4
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 2	N	-0-		4

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	N	-0-	1 1	1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	103 3	N	1		2
						1 9					
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	N	-0-	1 1	1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	N	1		2
						1 9					
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	12 1	111 3	N	-0-	1 1	1
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	12 1	103 3	N	-0-		1

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	N	-0-		1
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 2	N	-0-		1
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	N	-0-		1
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	438 2	N	-0-		1
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	37 1	457 2	N	-0-		1
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	35 1	426 2	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			Y	-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			Y	-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-
*06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			Y	-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230											
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N		-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	1	-0-
							1 9				1
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	N		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	N		-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296											
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 3	Y		-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	465 3	Y	1 1	-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	585 3	Y	1	-0-
							1 9				1
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	42 1	547 3	Y	1 1	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	41 1	577 3	Y	1	-0-
							1 9				1
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	54 1	560 3	Y		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742											
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N		-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	1	-0-
							1 9				1
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	N	1 1	-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740											
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	71 1	1193 3	N		-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	N		-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	58 1	938 3	N	3	-0-
							3 9				3
04		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	68 1	1070 3	N		-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69 1	1078 3	N		-0-
*06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	124 1	1091 3	N	3 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 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
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	469 3	N	1	1 1	3
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1 9	421 3	N	2	2 1	3
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 9	457 3	N	-0-	1 1	2
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	23 1	453 3	N	1	1 1	2
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	1 9	456 3	N	1	1 1	2
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	452 3	N	-0-	1 1	1

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046		
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28 1	432 3	Y	-0-		1
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	373 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31 1	397 3	Y	2		2
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	2 9	378 3	Y	-0-		2
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	29 1	379 3	Y	-0-		2
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	27 1	356 3	Y	-0-		2

WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 3	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	251 3	N	1	1 1	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1 9		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	270 3	N	1		1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 294		RRCID -> 182241		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y	1		1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 9	137 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	Y	1		1
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	12 1	162 3	Y	-0-		1
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 9	172 3	Y	1	1 1	1
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	13 1	165 3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3202		RRCID -> 182243		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	343 3	Y	1		2
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9	315 3	Y	1	2 1	1
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	348 3	Y	1		2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	338 3	Y	-0-		2
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	345 3	Y	2	2 1	2
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	Y	1		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER		WELL #:		35	RRCID ->	182528	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6700 - 6962	
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	AMT	CODE	BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		23	RRCID ->	182529	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6350 - 8048	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	27	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		24	RRCID ->	182532	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6336 - 8176	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		29	RRCID ->	182535	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6434 - 7154	
01	14B2 EXT	117	-0-	117	2818	6	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	2921	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	112	-0-	112	3033	5	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3141 X	108	-0-	-3033	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
05	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		36	RRCID ->	182538	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6740 - 6960	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		38	RRCID ->	182542	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6464 - 7218	
01	T. A.	431	-0-	431	431	21	1	409	3	N	1	1 1	2
02	T. A.	431	-0-	431	862	21	1	409	3	N	1	1 1	2
03	T. A.	522	-0-	522	1384	25	1	496	3	N	1	1 1	2
04	2144 X	760	-0-	-1384	-0-	37	1	722	3	N	1	1 1	2
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-	1 1	1
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	N	1	1 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356			
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	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-	1
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-	1
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-	1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	1
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-	1
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202			
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	1	1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	1	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	1	1
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	242	3	N	1	1
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	260	3	N	1	1
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1	1
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1	1
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076			
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1	1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1	1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1	1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1
05	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-	1
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079			
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-	1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-	-0-
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	27	1	233	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172		
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
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	N	-0-
06	390 N	8	-0-	-382	-0-	1	1	7	3	N	-0-

DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	Y	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	31	1	299	3	Y	-0-

JONES 120		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122		
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	Y	14
						15	9				6
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	41
						45	9				31
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	-0-
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	22	1	419	3	Y	14
05	682 N	423	-0-	-259	-0-	22	1	400	3	Y	5
						1	9				3
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	20	1	364	3	Y	1
						2	9				1

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	3	Y	-0-

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	2
						2	9				3
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	1
						1	9				3
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	1
						1	9				2
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	1
						1	9				3
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	34	1	469	3	Y	2
						2	9				3
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	31	1	462	3	Y	2
						2	9				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	Y	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	90	1	588	3	Y	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	91	1	608	3	Y	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	Y	-0-
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	48	1	603	3	Y	-0-
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	61	1	581	3	Y	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330		
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	999	3	Y	6
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	56	1	772	3	Y	2
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1	977	3	Y	4
04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	75	1	957	3	Y	5
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	70	1	967	3	Y	4
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	951	3	Y	8

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	17	1	250	3	Y	-0-
05	465 N	18	-0-	-447	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
06	420 N	72	-0-	-348	-0-	5	1	67	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	2
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	8	1	179	3	N	1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	1
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	1

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088		
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	95	1	329	3	N	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	86	1	296	3	N	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	N	-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	92	1	308	3	N	-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	95	1	318	3	N	-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	92	1	308	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238					
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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-		-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-		-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-		-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	23	1	155	3	Y	-0-		-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	3	Y	-0-		-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	13	1	126	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152					
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-		-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-		-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-		-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	Y	-0-		-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	2	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528					
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-		-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-		-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-		-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-		-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	27	1	497	2	Y	-0-		-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-		-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252					
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-		-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-		-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-		-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-		-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-		-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	279 2	N	-0-			-0-
						12 3						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	274 2	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 2	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 2	N	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	17 1	282 2	N	-0-			-0-
						7 3						

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	55 1	529 2	N	-0-			4
						23 3						
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1	519 2	N	-0-			4
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	N	-0-			4
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	31 1	549 2	N	-0-			4
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	38 1	564 2	N	-0-			4
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33 1	538 2	N	-0-			4
						13 3						

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	N	1	1	1	1
						1 9						
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	1	1	1	1
						1 9						
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	1	1	1	1
						1 9						
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	17 1	333 3	N	1	1	1	1
						1 9						
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	17 1	345 3	N	1	1	1	1
						1 9						
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	343 3	N	1	1	1	1
						1 9						

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376			
M	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
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	Y	-0-	-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-	-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	41	1	735	2	Y	-0-	-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	78	1	729	2	Y	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	1	1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1	1
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	1	1
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	1	1

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-	-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146			
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-	-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-	-0-
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550																	
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	78	1	514	3	Y	-0-					-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	3	Y	-0-					-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	71	1	470	3	Y	-0-					-0-
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	73	1	485	3	Y	-0-					-0-
05		589 N	530	-0-	-59	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					-0-
*06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872																	
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					5
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	3	7	1			1
							3	9									
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					1
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					1
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	3	N	-0-					1
*06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918																	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974																	
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04		630 N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948			
M	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
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294			
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99 3 Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96 3 Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98 3 Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95 3 Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980			
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134 3 N	-0-	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127 3 N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151 3 N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49 3 N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92 3 N	-0-	-0-	-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144 3 N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122 3 N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118 3 N	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119 3 N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111 3 N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110 3 N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100 3 N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID ->	184088	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5311 PERF. 5102 - 5168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3				-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3				-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3				-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3				-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373 PERF. 5143 - 5214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID ->	184093	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6918 - 7310	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3				-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3				-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID ->	184095	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6240 - 7088	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3				-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3				-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID ->	184097	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6228 - 7066	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3				-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID ->	184101	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6206 - 7262	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3				-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID ->	184103	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 6212 - 7310	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3				-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3				-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID ->	184174	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5367 PERF. 5175 - 5202
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-	-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID ->	184179	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5301 PERF. 5076 - 5148
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID ->	184181	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5309 PERF. 5102 - 5128
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID ->	184182	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 5100 - 5162
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	N	-0-	-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-	-0-
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID ->	184205	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	3626 PERF. 3362 - 3390
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3 N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	245 3 N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	223 3 N	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	5 1	193 3 N	-0-	-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	5 1	236 3 N	-0-	-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54 1	186 3 N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID ->	184250	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5402 - 6258
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3 N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3 N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3 N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3 N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3 N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3 N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID ->	184381	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6125 PERF. 5765 - 5792
01	14B2 EXT	97	-0-	97	367	97 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	117	-0-	117	484	117 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	579	95 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184	763	184 2	N	-0-	-0-
*06	887 X	124	-0-	-763	-0-	124 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	145	1	178	3	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	131	1	140	3	N	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	145	1	155	3	N	-0-		-0-
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	140	1	149	3	N	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	145	1	167	3	N	-0-		-0-
*06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	140	1	175	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738														
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446														
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-		2
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	3		5
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	1	5 1	1
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-		1
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	1		2
*06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		2

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836														
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	3	Y	-0-		-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	58	1	648	3	Y	-0-		-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	-0-		-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	60	1	694	3	Y	-0-		-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	Y	-0-		-0-
*06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	662	3	Y	-0-		-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878						
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		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-	1	1		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446						
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-		31	1	398	2	N	-0-			1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		28	1	365	2	N	-0-			1
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		31	1	404	2	N	-0-			1
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		31	1	392	2	N	-0-			1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-		32	1	405	2	N	-0-			1
06	420 N	411	-0-	-9	-0-		31	1	380	2	N	-0-			1

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614						
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		32	1	410	2	N	-0-			1
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		30	1	380	2	N	-0-			1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		32	1	415	2	N	-0-			1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-		31	1	400	2	N	-0-			1
05	465 N	444	-0-	-21	-0-		33	1	411	2	N	-0-			1
06	420 N	409	-0-	-11	-0-		31	1	378	2	N	-0-			1

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-		29	1	370	2	N	-0-			1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		27	1	343	2	N	-0-			1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		29	1	379	2	N	-0-			1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-		29	1	366	2	N	-0-			1
05	403 N	268	-0-	-135	-0-		20	1	248	2	N	-0-			1
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-		30	1	370	2	N	-0-			1

KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946						
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		39	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-		38	1	422	3	Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-		39	1	455	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-		36	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	383	-0-	-113	-0-		31	1	352	3	Y	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-		52	1	485	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878						
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		31	1	362	3	Y	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		25	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		31	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-		35	1	404	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		35	1	399	3	Y	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		44	1	414	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			1
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1	-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1			1
								1	9							
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-			4
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-			4
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-			4
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-			4
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			4
06		120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			4

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	N	-0-			4
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	N	-0-			4
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-			4
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	N	-0-			4
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 2	N	-0-			4
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 2	N	-0-			4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41 1	390 2	N	-0-			-0-
						17 3						
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	420 2	N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 2	N	-0-			-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	29 1	431 2	N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	25 1	410 2	N	-0-			-0-
						10 3						

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34 1	449 3	N	-0-	2 1		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	439 3	N	2			2
						2 9						
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	32 1	418 3	N	1			3
						1 9						
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	33 1	420 3	N	1	4 1		-0-
						1 9						
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	35 1	389 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	N	-0-			4
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	N	-0-			4
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	N	-0-			4
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	11 1	141 2	N	-0-			4
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-			4
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-			4

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	622 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32 1	488 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35 1	611 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	58 1	961 3	N	2			3
						2 9						
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40 1	675 3	N	1	1 1		3
						1 9						
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	44 1	549 3	N	-0-	2 1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152														
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990														
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	1		1
							1	9						
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-		1
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-	1 1	-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-		-0-
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700														
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	2	1 1	2
							2	9						
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	N	2	2 1	2
							2	9						
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	248	1	994	3	N	-0-	2 1	-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	236	1	861	3	N	1		1
							1	9						
05		1209 N	765	-0-	-444	-0-	223	1	541	3	N	1	1 1	1
							1	9						
06		1200 N	712	-0-	-488	-0-	224	1	487	3	N	1	1 1	1
							1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488			
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-	1
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1
						1	9					1
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	1	1
						1	9					1
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	1	2
						1	9					2
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	1	1
						1	9					2
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											1	1
											-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	6
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	2	2
						2	9					
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	3
						1	9					
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
											3	1
											-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448			
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FIELDS 23		WELL #:		7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5018 - 5492	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-	-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-	
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 16		WELL #:		10	RRCID ->	186214	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5146 - 5188	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	N	-0-	-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-	-0-	
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 17		WELL #:		16	RRCID ->	186227	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5136 - 5880	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	N	-0-	1	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	N	-0-	1	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	N	-0-	1	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-	1	
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	67	1	307	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	47	1	266	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 17		WELL #:		17	RRCID ->	186228	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5134 - 5784	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 19		WELL #:		8	RRCID ->	186231	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5428 - 5968	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	N	-0-	2	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-	2	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-	2	
04	300 N	123	-0-	-177	-0-	14	1	109	3	N	-0-	2	
05	310 N	130	-0-	-180	-0-	23	1	107	3	N	-0-	1	
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	3	N	-0-	1	

FIELDS 19		WELL #:		10	RRCID ->	186232	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5474 - 5910	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	N	-0-	1	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-	1	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-	1	
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	3	N	-0-	1	
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	43	1	195	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	22	1	122	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 19		WELL #:		12	RRCID ->	186234	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5414 - 5990	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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	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
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	90 1	539 3	N	-0-	2
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	63 1	498 3	N	-0-	2
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	66 1	520 3	N	-0-	2
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70 1	535 3	N	-0-	2
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	109 1	499 3	N	-0-	1
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	82 1	466 3	N	-0-	1

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-	-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1048S		RRCID -> 186697		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130		
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-	-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1210S		RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF. 5177 - 5240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	-0-	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-	
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-	
06	810 N	656	-0-	-154	-0-	656	3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF. 5178 - 5233		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-	
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 4940 - 5246		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7526 - 8286		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6646 - 7972		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-	
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-	
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	2	Y	-0-	

MCMILLAN, W. B. 15		WELL #: 5		RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 5304 - 5328		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	65	1	343	3	Y	-0-	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	Y	-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	Y	-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-	
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	62	1	411	3	Y	-0-	

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID ->	186753	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 4892 - 5464		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	N	-0-	
04	270 N	40	-0-	-230	-0-	4	1	36	3	N	-0-	
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	13	1	127	3	N	-0-	
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	57	1	27	3	N	1			1
						1	9							
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	3	N	-0-	1	1	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	1	16	3	N	1			1
						1	9							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	54	1	16	3	N	-0-	1	1	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	55	1	9	3	N	1			1
						1	9							
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	N	-0-	1	1	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510					
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118					
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400					
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	26	1	326	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244					
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	64	1	142	3	Y	1	1	1			1
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			1
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	86	1	115	3	Y	2	1	1			1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268							
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					1
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	1					2
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	1					3
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					3
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	31	1	366	3	Y	1	3	1			1
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	38	1	350	3	Y	1					2
KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238							
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1					2
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	21	1	276	3	Y	1					3
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	26	1	308	3	Y	1	3	1			1
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	1					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910				
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
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	-0-		1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1		2
						1	9						
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-		2
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	1		3
						1	9						
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	31	1	357	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	37	1	333	3	Y	1		2
						1	9						

KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	25 1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	4 1	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20 1	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	21	25 1	11
						23	9						
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	14 1	-0-
						3	9						
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	30	5 8	25
						33	9						

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024				
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	119	1	522	3	Y	-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	Y	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	104	1	637	3	Y	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	3	Y	-0-		-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	645	3	Y	-0-		-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	75	1	493	3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214				
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	89	1	392	3	Y	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	74	1	387	3	Y	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	92	1	562	3	Y	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	88	1	544	3	Y	-0-		-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	570	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	73	1	484	3	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478				
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208				
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	9	1	88	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510			
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
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444			
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724			
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	N	1	1 1 2
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-	1 1 1
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	957	3	N	1	1 1 1
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	56	1	923	3	N	1	1 1 2
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	56	1	945	3	N	1	1 1 2
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	73	1	910	3	N	-0-	1 1 1

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088			
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	18	51
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-	48 1 3
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	3	6
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	3	N	1	7
05	310 N	115	-0-	-195	-0-	7	1	107	3	N	1	8
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	8	1	66	3	N	1	8 1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178							
M	O	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
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			6
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	6	1	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	20	3	N	2			2
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	2	9	13	3	N	-0-	2	1	-0-
SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016							
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-			3
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-			3
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			3
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-			3
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			3
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			3
FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250							
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846							
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	95 3	N		1						1
						1 9										
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 3	N		-0-	1 1					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	97 3	N		1						1
						1 9										
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 3	N		-0-	1 1					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	13 1	99 3	N		1						1
						1 9										
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	13 1	99 3	N		-0-	1 1					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426							
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N		-0-						2
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N		-0-						2
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N		-0-						2
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N		-0-						2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N		-0-						2
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 2	N		-0-						2

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799							
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y		-0-						-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y		-0-						-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y		-0-						-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y		-0-						-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y		-0-						-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	Y		-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859					
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
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	49	1	566	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	50	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	54	1	504	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500					
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456					
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	N	1			4
						1	9							
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	7			11
						8	9							
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	3	12	1	2
						3	9							
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	40	1	595	3	N	3			5
						3	9							
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	3			8
						3	9							
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	35	1	584	3	N	3			11
						3	9							

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492					
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-			8
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			8
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			8
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-			8
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889		
M	O	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
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	11 1	49 3	N	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	40 3	N	1	1
						1 9				

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 3	N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 3	N	-0-	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 3	N	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36 1	215 3	N	-0-	1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	153 3	N	-0-	1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 3	N	-0-	1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22 1	169 3	N	-0-	1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	36 1	165 3	N	-0-	1 1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	26 1	147 3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	1	1
						1 9				
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-	1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	1 1
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	16 1	148 3	Y	1	1
						1 9				

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y	1	1 1
						1 9				
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	1	1 1
						1 9				
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	Y	1	1 1
						1 9				
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	8 1	105 3	Y	1	1 1
						1 9				
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	Y	-0-	1 1
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	12 1	145 3	Y	-0-	-0-

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774						
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIRBY 183		WELL #: 4		RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304						
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	929	3	Y	1				1
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	808	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	1	1	1		-0-
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	74	1	866	3	Y	-0-				-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	1	1	1		-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	90	1	837	3	Y	1				1

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124						
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876						
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-				-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-				-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-				-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006						
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-				-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798						
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	3				4
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	1	4	1		1
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	3				4
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	34	1	264	3	N	1	4	1		1
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	34	1	265	3	N	3				4
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	34	1	261	3	N	1	4	1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	44 1	339 3	N	3		5
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34 1	263 3	N	1	4 1	2
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-		2
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46 1	352 3	N	3	4 1	1
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	31 1	238 3	N	3		4
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 1	373 3	N	1	4 1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41 1	643 3	N	2	1 1	2
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	N	-0-	1 1	1
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	41 1	703 3	N	1	1 1	1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40 1	660 3	N	1		2
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	42 1	696 3	N	1	1 1	2
06	720 N	582	-0-	-138	-0-	43 1	538 3	N	1	2 1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	68 1	1067 3	N	1	1 1	2
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 1	989 3	N	2	2 1	2
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	61 1	1060 3	N	2	2 1	2
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	62 1	1029 3	N	2		4
05	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	63 1	1048 3	N	1	1 1	4
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82 1	1016 3	N	1	3 1	2

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	61 1	960 3	N	1	1 1	2
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	77 1	1181 3	N	2	2 1	2
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74 1	1288 3	N	2	2 1	2
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74 1	1221 3	N	3	1 8	4
05	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	72 1	1203 3	N	1	1 1	4
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	92 1	1137 3	N	1	3 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 344		RRCID -> 188236		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 5318 - 6352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	-0-				1
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	1	1	1		1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	1	1	1		1
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	35	1	580	3	N	1				2
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	35	1	582	3	N	1	1	1		2
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	1	2	1		1

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6788 - 7713					
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-				-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	33	1	383	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	3	Y	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6494 - 7900					
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-				-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	31	1	357	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	30	1	344	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6434 - 7694					
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	3	Y	-0-				1
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	978	3	Y	1	1	1		-0-
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	85	1	987	3	Y	1				1
05	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	87	1	1001	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	958	3	Y	1				1

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5482 - 5986					
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	1				1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-				1
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-				1
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1		1
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	Y	-0-				1

ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 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
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1 647 3	Y	-0-		2
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1 548 3	Y	-0-	1 1	1
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69	1 878 3	Y	1		2
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	1	9 68 1	Y	-0-	1 1	1
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1 717 3	Y	1		2
06	930 N	688	-0-	-242	-0-	1	9 51 1	Y	-0-		2

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1 550 3	Y	-0-		2
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1 496 3	Y	-0-	1 1	1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41	1 517 3	Y	1		2
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	39	1 504 3	Y	-0-	1 1	1
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	37	1 522 3	Y	1		2
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	1	9 40 1	Y	-0-		2

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1 220 3	Y	-0-		1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1 192 3	Y	-0-		1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1 201 3	Y	-0-		1
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1 197 3	Y	-0-		1
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1 196 3	Y	-0-		1
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1 182 3	Y	-0-		1

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1 353 3	Y	1		2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	9 21 1	Y	-0-	1 1	1
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1 226 3	Y	-0-		1
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1 376 3	Y	-0-		1
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1 401 3	Y	-0-		1
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1 397 3	Y	-0-		1

LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1 14 3	Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10 3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1 13 3	Y	-0-		-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1 10 3	Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 3	Y	-0-		-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1 15 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692			
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
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30 1	181 3	N	-0-			1
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	188 3	N	-0-			1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27 1	215 3	N	-0-			1
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	14 1	110 3	N	-0-			1
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	173 1	794 3	N	1	1 1		1
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1 9	494 3	N	-0-			1

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	N	-0-			4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 3	N	-0-			4
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28 1	178 3	N	-0-			4
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30 1	240 3	N	-0-			4
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	241 3	N	-0-			4
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30 1	297 3	N	-0-			4

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77 1	21 3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	70 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	77 1	33 3	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	75 1	27 3	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77 1	21 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	75 1	40 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 51		RRCID -> 188749		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	92	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974								
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-	2
						8	3					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-	2
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-	2
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	2
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-	2
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	11	1	188	2	N	-0-	2
						5	3					

WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1	1
						1	9					

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794			
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	211	1	837	3	N	9	12
						10	9					
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	173	1	621	3	N	2	4
						2	9					
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	187	1	658	3	N	5	9
						6	9					
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	175	1	593	3	N	4	4
						4	9					
05	868 N	761	-0-	-107	-0-	176	1	578	3	N	6	10
						7	9					
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	171	1	563	3	N	1	3
						1	9					

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	1	1
						1	9					
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	105	3	N	3	4
						3	9					
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	7
						8	9				
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	7
						8	9				14
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	605	3	N	4
						4	9				15 1 1 8 2

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190		
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	N	-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	58	1	512	3	N	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	N	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356		
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	8	1	120	3	N	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	N	-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676		
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	24	1	369	3	N	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	23	1	355	3	N	-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	37	1	327	3	N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	N	1			8
						1	9							
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	N	-0-	7	1	1
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	-0-			1
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	39	1	605	3	N	-0-			1
05	713 N	566	-0-	-147	-0-	34	1	532	3	N	-0-			1
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	52	1	456	3	N	-0-	1	1	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147					
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-			1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	2			2
						2	9							
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			2
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			2
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			2

VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	1			1
						1	9							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390					
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-			-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856					
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	216	1	401	3	Y	-0-			1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	1			1
						1	9							
04	570 N	392	-0-	-178	-0-	28	1	364	3	Y	-0-			1
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	363	3	Y	1			2
						1	9							
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	2
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	9				
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	29	1	370	3	Y	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	26	1	370	3	Y	-0-
						30	1	371	3	Y	-0-

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	3
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	9				
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	49	3	Y	-0-
						5	1	45	3	Y	-0-

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-

JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	101
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	111	9				
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	87	3	Y	-0-
						9	9	90	3	Y	8
										4	1
										1	8
											9

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	Y	-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	Y	-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	22	1	203	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	1	1		1	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	1	1		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322							
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-				1	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	1				2	
						1	9									
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	31	1	522	3	N	-0-				2	
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	N	-0-	1	1		1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498							
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	35	1	578	3	N	1				2	
						1	9									
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	36	1	599	3	N	1	1	1		2	
						1	9									
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	46	1	571	3	N	1	2	1		1	
						1	9									

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-				-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-	
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-	
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-				-0-	

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-				-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	Y	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257		
M	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	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-	-0-	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	Y	-0-	-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	16 1	282 2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	14 1	260 2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	28 1	262 2	Y	-0-	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	Y	1	1	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	Y	-0-	1	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	-0-	1	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-	1	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-	1	
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	1	

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	414 3	Y	1	2	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28 1	426 3	Y	-0-	1 1	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	436 3	Y	-0-	1	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	438 3	Y	1	1 1	
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	33 1	459 3	Y	-0-	1	
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 3	Y	-0-	1	

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-	-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-	-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	Y	-0-	-0-	
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-	-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	Y	-0-	-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	15 1	212 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 3	Y	-0-	-0-	

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374		
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27 1	557 2	Y	-0-	-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 2	Y	-0-	-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 1	559 2	Y	-0-	-0-	
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	30 1	531 2	Y	-0-	-0-	
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	30 1	542 2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55 1	515 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	-0-
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-	-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3		Y	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-	-0-

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098			
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-
04	360 N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	3	N	-0-
05	217 N	18	-0-	-199	-0-	3	1	15	3	N	-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	-0-

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-

FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960			
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	85	1	506	3	N	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	N	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	N	9
						10	9				
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	62	1	472	3	N	5
						6	9				
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	469	3	N	7
						8	9				13
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	49	1	280	3	N	2
						2	9				13

FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224			
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	612	3	N	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	3	N	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	94	1	744	3	N	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	93	1	713	3	N	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	141	1	647	3	N	-0-
06	660 N	527	-0-	-133	-0-	79	1	448	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	1 1	9 3		N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3		N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3		N	-0-		-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314												
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y		-0-		1
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y		1		2
						1 9						
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y		1	2 1	1
						1 9						
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y		1		2
						1 9						
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y		-0-		2
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	Y		-0-		2

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380												
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y		-0-		2
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y		4	1 8	5
						4 9						
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	Y		2	5 1	2
						2 9						
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	Y		3	1 8	4
						3 9						
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	21 1	378 2	Y		-0-		4
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38 1	360 2	Y		-0-		4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488												
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79 1	606 3	N		6		9
						7 9						
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	72 1	551 3	N		2	8 1	3
						2 9						
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73 1	563 3	N		4		7
						4 9						
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	72 1	554 3	N		3	7 1	3
						3 9						
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	75 1	580 3	N		6		9
						7 9						
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	73 1	567 3	N		1	7 1	3
						1 9						

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-				2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	383 2	Y	4		1 8		5
						4 9							
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	2		5 1		2
						2 9							
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	403 2	Y	4		1 8		5
						4 9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	Y	-0-				5
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	31 1	286 2	Y	-0-				5

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533				
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-				1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	1				2
						1 9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	1		2 1		1
						1 9							
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	1				2
						1 9							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-				2
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	Y	-0-				2

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-				2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	2				4
						2 9							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	Y	2		4 1		2
						2 9							
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	3		1 8		4
						3 9							
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	19 1	350 2	Y	-0-				4
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 1	334 2	Y	-0-				4

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440				
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1063 2	Y	-0-				-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	45 1	944 2	Y	-0-				-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 2	Y	-0-				-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	53 1	941 2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	55 1	999 2	Y	-0-				-0-
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	100 1	932 2	Y	-0-				-0-

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352				
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	Y	-0-				-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	Y	-0-				-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42 1	802 2	Y	-0-				-0-
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	43 1	759 2	Y	-0-				-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	42 1	775 2	Y	-0-				-0-
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	79 1	736 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-	4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-	4
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	N	-0-	4
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-	4
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-	4
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-	4

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887			
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-	2
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	1 1	2
						1	9					
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	-0-	2
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	1 1	2
						1	9					
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	43	1	604	3	Y	-0-	2
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	-0-	2

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440			
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2	3
						2	9					
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1 3 1	1
						1	9					
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	2
						1	9					
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	2
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692		
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	1	1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9				
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	120 3	N	-0-	1
						6 1	108 3	N	1	2
						1 9				

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034		
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	54 1	712 3	Y	1	2
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49 1	644 3	Y	2	4
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	2 9				
						57 1	723 3	Y	-0-	4
						54 1	692 3	Y	1	5
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	1 9				
						60 1	706 3	Y	2	2
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	2 9			5 1	
						76 1	687 3	Y	2	4
						2 9				

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398		
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	917 3	Y	4	3 1 4
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	4 9			3	4 1 3
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	61 1	828 3	Y	3	4 1 3
04	960 N	904	-0-	-56	-0-	3 9			4	4 1 3
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	68 1	899 3	Y	4	4 1 3
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	4 9			2	3 1 2
						67 1	835 3	Y	2	3 1 2
						2 9			1	3 1 -0-
						67 1	888 3	Y	1	3 1 -0-
						1 9				
						68 1	857 3	Y	1	1 1
						1 9				1

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27 1	375 3	Y	2	1 1 2
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2 9			1	2 1 1
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25 1	342 3	Y	1	2 1 1
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	1 9			2	2 1 1
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	28 1	376 3	Y	2	2 1 1
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	2 9			1	1 1 1
						27 1	331 3	Y	1	1 1 1
						1 9				
						21 1	286 3	Y	-0-	1 1 -0-
						28 1	347 3	Y	-0-	1 1 -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 115		WELL #:		15	RRCID ->	190348	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	4852 - 6234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	44	1	541	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	43	1	576	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	44	1	551	3	Y	1		1
						1	9						

KELLY 115		WELL #:		16	RRCID ->	190349	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4892 - 6288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #:		17	RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4967 - 6370	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	214	1	333	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
04	540 N	319	-0-	-221	-0-	24	1	294	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052 - 6238	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	1		2
						1	9						
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	2		4
						2	9						
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	-0-		4
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	44	1	571	3	Y	1		5
						1	9						
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	51	1	596	3	Y	2	5 1	2
						2	9						
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	59	1	538	3	Y	2		4
						2	9						

KELLY 102		WELL #:		11	RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	4950 - 6268	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	126	1	333	3	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	349	-0-	-101	-0-	26	1	323	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364		
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
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	104 1	129 3	Y	1	1 1	1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 9	128 3	Y	1	1 1	1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	136 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	10 1	122 3	Y	1	1 1	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	1 9	124 3	Y	1	1 1	-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	1 9	114 3	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	Y	1		1
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9	210 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	-0-		-0-

MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID -> 190391		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607		
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	467 3	Y	9		36
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 9	456 3	Y	13	29 1	20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	504 3	Y	18	26 1	12
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	14 9	272 3	Y	14		26
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36 1	544 3	Y	9	23 1	12
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20 9	496 3	Y	10		22

MORRIS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	39 1	175 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 9	81 3	Y	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	61 1	848 3	Y	2			8
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	2 9	676 3	Y	4	6	1	6
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	4 9	554 3	Y	3	7	1	2
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	811 3	Y	5			7
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	3 9	828 3	Y	1	5	1	3
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	59 1	770 3	Y	5			8
						6 9						
MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1	340 3	Y	3			9
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 9	223 3	Y	3	7	1	5
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16 1	380 3	Y	4	6	1	3
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3 9	498 3	Y	3			6
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	370 3	Y	2	5	1	3
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	4 9	294 3	Y	2			5
						21 1						
						2 9						
MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742			
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45 1	622 3	Y	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	48 1	671 3	Y	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	55 1	757 3	Y	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52 1	713 3	Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	53 1	729 3	Y	-0-			-0-
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	642 3	Y	-0-			-0-
MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644			
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	93 1	506 3	N	9			10
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10 9	459 3	N	14	11	1	13
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119 1	466 3	N	17	20	1	10
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15 9	486 3	N	15			25
05	651 N	433	-0-	-218	-0-	129 1	307 3	N	8	21	1	12
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	19 9	349 3	N	9			21
						127 1						
						17 9						
						117 1						
						9 9						
						118 1						
						10 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200								
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	78	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215								
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	126	1	338	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	18	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050								
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	29	1	250	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	2
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-	-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438													
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	1
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	1	1
							1	9					1
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-	1
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	1
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	19	1	262	3	Y	1	1
							1	9					1
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	17	1	249	3	Y	1	2
							1	9					

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590													
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-	-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-	-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	26	1	230	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492													
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-	-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-	-0-
05		186 N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	2	N	-0-	-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	10	1	118	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506													
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-	2
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	2
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-	2
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	2	N	-0-	2
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-	2
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	N	-0-	2

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312													
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	N	-0-	2
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-	2
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	80	1	1048	2	N	-0-	2
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-	2
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-	2
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	78	1	952	2	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-			1
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-			1
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	-0-			1
04		630 N	626	-0-	-4	-0-	45	1	581	2	N	-0-			1
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	47	1	589	2	N	-0-			1
06		630 N	598	-0-	-32	-0-	45	1	553	2	N	-0-			1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808															
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-			1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-			1
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-			1
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-			1
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	3	N	-0-	1	1	-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	N	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316															
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-			-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632															
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	N	-0-			1
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-			1
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			1
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-			1
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-			1
*06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	N	-0-			1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946															
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724															
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-			-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	585	-0-	-435	-0-	53	1	532	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	906	-0-	-148	-0-	85	1	821	2	N	-0-			-0-
*06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	125	1	1224	2	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278			
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3 N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3 N	-0-		-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3 N	-0-		-0-	
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3 N	-0-		-0-	

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632			
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	92	1	631 3 Y	-0-		-0-	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	625 3 Y	-0-		-0-	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	692 3 Y	-0-		-0-	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	655 3 Y	-0-		-0-	
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	103	1	673 3 Y	-0-		-0-	
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	89	1	580 3 Y	-0-		-0-	

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618			
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	416 3 Y	-0-		-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370 3 Y	-0-		-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410 3 Y	-0-		-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399 3 Y	1		1	
						1	9					
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	60	1	390 3 Y	-0-	1 1	-0-	
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	58	1	383 3 Y	1		1	
						1	9					

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3 N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49 3 N	-0-		-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25 3 N	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23 3 N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-		-0-	
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3 N	-0-		-0-	

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970			
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196 3 N	-0-		1	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171 3 N	-0-		1	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138 3 N	-0-		1	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175 3 N	-0-		1	
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	33	1	149 3 N	-0-	1 1	-0-	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99 3 N	-0-		-0-	

FIELDS 19		WELL #: 15		RRCID -> 191033		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3 N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
04	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3		-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3 N	-0-		-0-	
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21 3 N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 19		WELL #: 16		RRCID -> 191035		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918			
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
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-

FIELDS 19		WELL #: 17		RRCID -> 191036		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-

REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	3
						3	9				
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	Y	2
						2	9				
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	1
						1	9				
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	2
						2	9				
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	Y	1
						1	9				
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	1
						1	9				

REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-		1
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	1		2
						1	9						
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-		2
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-	1 1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518				
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-		1
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	19	1	317	3	N	-0-		1
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	20	1	330	3	N	1		2
						1	9						
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-	1 1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339				
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-	1 1	1
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	720 N	142	-0-	-578	-0-	8	1	133	3	N	1		2
						1	9						
05	744 N	47	-0-	-697	-0-	3	1	44	3	N	-0-		2
06	660 N	219	-0-	-441	-0-	16	1	203	3	N	-0-	1 1	1

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066				
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-		1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-		1
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	N	2		3
						2	9						
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	1		4
						1	9						
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	37	1	679	3	N	2	4 1	2
						2	9						
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	50	1	631	3	N	1		3
						1	9						

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948			
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	3	Y	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	226	3	Y	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	3	Y	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	92	1	164	3	Y	-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	95	1	166	3	Y	-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	92	1	83	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	95	1	278	3	N	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	86	1	250	3	N	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	3	N	-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	92	1	262	3	N	-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	95	1	269	3	N	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	92	1	258	3	N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		66	RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5018 - 5954		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-	-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-	-0-	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-	-0-	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-	-0-	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		65	RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5314 - 5974		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		71	RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5356 - 6030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		68	RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170		
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	-0-	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	-0-	
04	720 N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-	-0-	
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-	-0-	
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		73	RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 5894		
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-	-0-	
03	24 N	9	-0-	-15	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		74	RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5020 - 5872		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-	-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-	-0-	
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		76	RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5324 - 6002
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	111	50	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	52	-0-	52	163	52	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	49	-0-	49	212	49	3	Y	-0-			-0-
05	266 X	54	-0-	-212	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		77	RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5006 - 5954
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		78	RRCID ->	191981	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5000 - 5854
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		79	RRCID ->	191982	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5020 - 5940
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-			137
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			137
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			137
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3	Y	-0-			137
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3	Y	-0-			137
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3	Y	-0-			137

MAYFIELD 39		WELL #:		19	RRCID ->	192002	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6304 - 8312
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			1
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y		1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y		1
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	3	Y		1
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y		1
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y		1

SHURLEY 96		WELL #:		13	RRCID ->	192007	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5236 - 6058
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N		-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	21	1	383	3	N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	Y	-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	27	1	360	3	Y	-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	27	1	338	3	Y	-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	32	1	394	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250			
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
06	240 N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133			
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	102	1	185	3	N	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	3	N	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	3	N	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	98	1	171	3	N	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	102	1	174	3	N	-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	98	1	174	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220			
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	230	1	116	3	N	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	208	1	97	3	N	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	230	1	105	3	N	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	223	1	109	3	N	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	230	1	112	3	N	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	223	1	101	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044			
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224			
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77 1	152 3	N	-0-	-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70 1	132 3	N	-0-	-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	77 1	137 3	N	-0-	-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75 1	129 3	N	-0-	-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	77 1	73 3	N	-0-	-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75 1		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870			
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108			
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-	-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	2
							1 9				
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	2
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842			
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
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288 3	Y	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322 3	Y	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345 3	Y	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317 3	Y	-0-	-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	29	1	272 3	Y	-0-	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66 3	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56 3	Y	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62 3	Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52 3	Y	-0-	-0-

KIRBY 2		WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125		WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE		
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	Y	-0-	2	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	Y	3	5	
						3	9						
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-	5	
04	780 N	363	-0-	-417	-0-	26	1	336	3	Y	1	6	
						1	9						
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	864	3	Y	4	7 1	3
						4	9						
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	784	3	Y	2	5	
						2	9						

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586				
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	1	1	
						1	9						
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-	1	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-	1	
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	14	1	176	3	Y	1	2	
						1	9						
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	10	1	87	3	Y	1	1	
						1	9						

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738				
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	N	-0-	15	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-	15	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-	15	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	-0-	15	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	3	N	-0-	6	
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	48	1	270	3	N	-0-	6	

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770				
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-	1	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-	1	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-	1	
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	3	N	-0-	1	
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	37	1	168	3	N	-0-	1 1	-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714			
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
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	1	1
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1	9	560	3	Y	-0-	-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	1	1
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	624	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	488	-0-	-194	-0-	54	1	449	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	478	-0-	-92	-0-	39	1	432	3	Y	-0-	-0-
SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-	-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-	-0-
FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-	-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-	-0-
FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	46	1	211	3	N	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-	-0-
FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-	1
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	N	-0-	1
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-	1
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	3	N	-0-	1
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71	1	326	3	N	1	1
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	1	9	279	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	3	N	-0-
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	N	-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920												
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	370	3	N	9
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	N	9
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	N	6
							7	9				15
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	43	1	330	3	N	3
							3	9				18
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	88	1	404	3	N	1
							1	9		11	1	8
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	58	1	330	3	N	2
							2	9				10

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184												
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1
							1	9		1	1	1
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1
							1	9		1	1	1
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1
							1	9		1	1	1
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	11	1	219	3	N	1
							1	9		1	1	1
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	208	3	N	1
							1	9		1	1	1
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	3	N	-0-
										1	1	-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944												
01		DLQ G-10	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y		-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480												
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	Y	-0-
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	78	1	729	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 10		WELL #: 6		RRCID -> 192991		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 2	Y	-0-			2
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	510 2	Y	2			4
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	Y	2	4	1	2
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	546 2	Y	1			3
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	30 1	557 2	Y	-0-			3
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	57 1	529 2	Y	-0-			3

MAYER 10		WELL #: 7		RRCID -> 192995		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440			
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	Y	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	35 1	737 2	Y	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43 1	818 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	41 1	728 2	Y	-0-			-0-
05	868 N	736	-0-	-132	-0-	38 1	698 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	76 1	716 2	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193024		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838			
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	51 1	706 3	Y	-0-			3
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46 1	552 3	Y	-0-			3
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49 1	592 3	Y	-0-			3
04	690 N	591	-0-	-99	-0-	43 1	548 3	Y	-0-			3
05	651 N	602	-0-	-49	-0-	42 1	560 3	Y	-0-	3	1	-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	80 1	535 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0-			1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-			1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	-0-			1
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	183 3	Y	-0-			1
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	14 1	186 3	Y	-0-	1	1	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	27 1	180 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3	Y	-0-			2
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36 1	430 3	Y	-0-			2
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38 1	463 3	Y	-0-			2
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	34 1	434 3	Y	-0-			2
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	35 1	456 3	Y	-0-	2	1	-0-
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66 1	442 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624		
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	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-		2
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		2
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-		2
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 3	Y	-0-	2 1	-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	Y	-0-		-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	-0-		2
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	2		4
						2 9					
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	19 1	345 2	Y	3	1 8	4
						3 9					
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		4
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	335 2	Y	-0-		4

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	395 2	Y	-0-		3
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	Y	5	1 8	7
						6 9					
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	Y	2	6 1	3
						2 9					
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	20 1	362 2	Y	4	1 8	6
						4 9					
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	20 1	359 2	Y	-0-		6
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	37 1	344 2	Y	-0-		6

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-		4
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	2		6
						2 9					
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	1	5 1	2
						1 9					
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	11 1	190 2	Y	1		3
						1 9					
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 2	Y	-0-		3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	20 1	184 2	Y	-0-		3

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	Y	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 2	Y	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	40 1	371 2	Y	-0-		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094		
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 3	Y	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	457 3	Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 3	Y	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	504 3	Y	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 3	Y	-0-		-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 3	N	-0-			11
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-			11
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-			11
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			11
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	13 3	N	1	7 1		5
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-			5

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		Y	-0-			-0-
05		992 N	802	-0-	-190	-0-	802 3		Y	-0-			-0-
*06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	1	1	9	N	1		1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-	1 1	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	132	1	98	3	N	5		5
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	128	1	101	3	N	2	5 1	2
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	68	3	N	1		3
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	1	12	3	N	1	3 1	1

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	140	1	348	3	N	3		5
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	127	1	315	3	N	2	5 1	2
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	142	1	357	3	N	2		4
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	133	1	317	3	N	2	4 1	2
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	128	1	256	3	N	2		4
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	131	1	299	3	N	-0-	3 1	1

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	1		2
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	1	2 1	1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	1		2
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	N	1	2 1	1
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	3	N	1		2
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	17	1	127	3	N	1	2 1	1

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	57	1	65	3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	62	1	63	3	N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	58	1	46	3	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	60	1	49	3	N	-0-		-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	57	1	42	3	N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
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	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	21
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	21
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	152	1	155	3	Y	-0-	21
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	21
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-	21
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	21

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555			
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-	-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356			
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	1002	2		N	-0-	-0-	-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	1
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	1	2
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	1	1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	2
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	2
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-	2

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			2
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	2			4
						2	9							
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	3	1	8	4
						3	9							
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-			4
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-			4

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	352	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	1	1	1	1
						1	9							

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	508	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	23	1	448	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	24	1	468	3	N	-0-	1	1	1
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	-0-			1
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-			1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-			1
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	N	-0-			1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-	1	1	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	31	1	177	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992				
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
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	19	1	167	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084				
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	2		2
						2	9						
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-		2
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	26	1	413	3	N	-0-		2
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	30	1	466	3	N	1		3
						1	9						
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	43	1	376	3	N	-0-	3 1	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-		1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-	1 1	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	N	-0-		-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-		-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	14	1	121	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696				
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-		-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-		-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-				1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-				1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-				1
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	-0-				1
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-				1
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	-0-				1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-				-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-				1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-				1
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	-0-				1
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	-0-				1
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	40	1	505	2	N	-0-				1
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	38	1	469	2	N	-0-				1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-				1
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-				1
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-				1
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-				1
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	67	1	841	2	N	-0-				1
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	63	1	774	2	N	-0-				1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-				-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279						
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)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-		32 1	652 2	Y		-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-		28 1	581 2	Y		-0-				-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		34 1	646 2	Y		-0-				-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-		35 1	617 2	Y		-0-				-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-		34 1	628 2	Y		-0-				-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-		64 1	599 2	Y		-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065						
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		190 1	65 3	N		-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		172 1	55 3	N		-0-				-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-		190 1	63 3	N		-0-				-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		184 1	62 3	N		-0-				-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-		190 1	62 3	N		-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		184 1	56 3	N		-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982						
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N		-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N		-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N		-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N		-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N		-0-				-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-		112 3		N		-0-				-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489						
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		38 1	483 2	N		-0-				1
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-		35 1	447 2	N		-0-				1
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-		38 1	493 2	N		-0-				1
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		37 1	477 2	N		-0-				1
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		40 1	501 2	N		-0-				1
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		41 1	499 2	N		-0-				1

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950						
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		60 1	358 3	N		-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-		34 1	273 3	N		-0-				-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-		43 1	338 3	N		-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-		35 1	270 3	N		-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		51 1	235 3	N		-0-				-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-		33 1	186 3	N		-0-				-0-

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634						
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2		N		-0-				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N		-0-				-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N		-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		N		-0-				-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N		-0-				-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2		N		-0-				-0-

JENKINS, F.J. "D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878		
M	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
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	Y	-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	17	1	214	3	Y	-0-
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	8	1	101	3	Y	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306		
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-
04	840 N	808	-0-	-32	-0-	43	1	765	2	Y	-0-
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	43	1	782	2	Y	-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658		
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-	1
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-	1
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-	1
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-	1
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-	1
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-	1

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	3	N	-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	26	1	148	3	N	-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1
						1	9				
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	1
						1	9				
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	1
						1	9				
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	17	1	213	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634			
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	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-	1
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	N	-0-	1
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	-0-	1
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-	1
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	-0-	1
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	69	1	847	2	N	-0-	1

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656			
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	N	-0-	2
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-	2
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-	2
04	1020 N	961	-0-	-59	-0-	70	1	891	2	N	-0-	2
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	65	1	809	2	N	-0-	2
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	N	-0-	2

KELLY 126		WELL #: 11		RRCID -> 194546		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226			
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	-0-	1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	2	3
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-	3
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	38	1	492	3	Y	1	4
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	2	2
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	471	3	Y	1	3

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478			
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-	1
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-	1
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	422	-0-	-328	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	377	-0-	-212	-0-	20	1	357	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	34	1	322	2	Y	-0-	-0-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200			
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	4	5
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	1	2
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	3	4
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	18	1	324	2	Y	-0-	4
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	48	1	449	2	Y	-0-	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	230	3	Y	1
						1	9				1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	1
						1	9				1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1
						1	9				1
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	15	1	185	3	Y	1
						1	9				1
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-
						15	1	185	3	Y	-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	Y	-0-
						15	1	185	3	Y	-0-
SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-
						15	1	251	3	N	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	3
						18	1	286	3	N	1
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-
						18	1	282	3	N	1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	3
						3	9				3
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	17	1	261	3	N	1
						1	9				4
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-
						31	1	271	3	N	4
						31	1	271	3	N	-0-
SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
						2	1	28	3	Y	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
						3	1	42	3	Y	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
						3	1	34	3	Y	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-
						38	1	475	3	Y	26
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	Y	12
						29	9				1
*06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	897	3	Y	6
						1	9				1
						72	1	897	3	Y	6
						72	1	897	3	Y	1
SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
						6	1	80	3	Y	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-
						6	1	80	3	Y	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-
						2	1	32	3	Y	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
						2	1	28	3	Y	-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-
						2	1	26	3	Y	-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
						2	1	26	3	Y	-0-
SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-
						4	1	57	3	Y	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-
						5	1	63	3	Y	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-
						4	1	58	3	Y	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-
						5	1	59	3	Y	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
						5	1	56	3	Y	-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
						5	1	56	3	Y	-0-
SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
						1	1	12	3	Y	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
						1	1	11	3	Y	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
						1	3			Y	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-
						5	1	61	3	Y	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
						21	1	262	3	Y	-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-
						21	1	262	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065					
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020					
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	N	3			5
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	1	4	1	2
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			2
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	518	3	N	4	4	1	2
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	433	3	N	4			6
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	1	5	1	2
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856					
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1			1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-	1	1	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1			1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-	1	1	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1			1
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-	1	1	-0-
MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506					
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-			-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	-0-			-0-
MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522					
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-			-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	Y	-0-			-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 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
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-		-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-		-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	56	1	992	2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-		-0-
*06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	980	2	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406														
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-		1
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-		1
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-		1
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		1
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-		1
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-		1

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892														
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-		3
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1	2 1	2
							1	9						
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	3	Y	1	1 8	2
							1	9						
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	62	1	804	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
05		930 N	723	-0-	-207	-0-	48	1	675	3	Y	-0-		2
06		840 N	740	-0-	-100	-0-	55	1	685	3	Y	-0-		2

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426														
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-		2
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	1		3
							1	9						
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	180	2	Y	1		2
							1	9						
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		2
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	2	Y	-0-		2

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	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
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-		2
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	1		3
							1 9					
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	Y	2		3
							2 9					
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	262 2	Y	-0-		3
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	27 1	248 2	Y	-0-		3

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146			
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	Y	-0-		-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27 1	559 2	Y	-0-		-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	-0-		-0-
04		660 N	621	-0-	-39	-0-	33 1	588 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	635	-0-	-16	-0-	33 1	602 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	628	-0-	-2	-0-	61 1	567 2	Y	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305			
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 2	Y	-0-		2
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	Y	1		3
							1 9					
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	15 1	269 2	Y	2		3
							2 9					
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	16 1	284 2	Y	-0-		3
*06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	274 2	Y	-0-		3

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272			
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1051 2	Y	-0-		-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	46 1	949 2	Y	-0-		-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	55 1	988 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	55 1	1012 2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	102 1	953 2	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646			
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	122 1	1172 2	N	-0-		-0-
							50 3					
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 2	N	-0-		-0-
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	92 1	1239 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	70 1	1217 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	83 1	1213 2	N	-0-		-0-
06		1290 N	1213	-0-	-77	-0-	68 1	1117 2	N	-0-		-0-
							28 3					

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	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	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	546 2	N	-0-	-0-
						23 3					
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	536 2	N	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	577 2	N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	571 2	N	-0-	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	585 2	N	-0-	-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	33 1	-0-	547 2	N	-0-	-0-
						14 3					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	104 2	N	-0-	-0-
						4 3					
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	106 2	N	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	107 2	N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	-0-	109 2	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	-0-	112 2	N	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	-0-	104 2	N	-0-	-0-
						3 3					

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	37 3	Y	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	36 3	Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	33 3	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	40 3	Y	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	109 3	Y	-0-	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	93 3	Y	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	78 3	Y	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	-0-	70 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	-0-	71 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	5 1	-0-	68 3	Y	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	243 3	Y	1	2
						1 9					
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	146 3	Y	1	2 1
						1 9					
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	161 3	Y	-0-	1
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	12 1	-0-	153 3	Y	-0-	1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	-0-	157 3	Y	1	1 1
						1 9					
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	10 1	-0-	150 3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080		
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	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	-0-	-0-	
						6 3					
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	12 1	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-	
						4 3					

SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-	-0-	-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202		
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	19 1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	18 1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	17 1	Y	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722		
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	-0-	-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	39 1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	35 1	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	347 3	Y	1				2
						1 9							
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	290 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	415 3	Y	1				2
						1 9							
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31 1	393 3	Y	-0-				2
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	23 1	334 3	Y	2				3
						2 9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	454 3	Y	1				2
						1 9							
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	440 3	Y	1				2
						1 9							
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	33 1	420 3	Y	-0-				2
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	31 1	437 3	Y	2	2 1			2
						2 9							
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29 1	423 3	Y	1				3
						1 9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	321 3	Y	1				2
						1 9							
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	284 3	Y	2	2 1			2
						2 9							
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-				2
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	308 3	Y	1				3
						1 9							
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	22 1	308 3	Y	1	3 1			1
						1 9							
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	20 1	301 3	Y	1				2
						1 9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3	Y	1				2
						1 9							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	222 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	Y	-0-				1
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	18 1	228 3	Y	1				2
						1 9							
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	17 1	234 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	14 1	212 3	Y	1				2
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-	2
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	4	5
						4	9					
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	2
						2	9					
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	21	1	379	2	Y	3	4
						3	9					
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	4
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	39	1	370	2	Y	-0-	4

MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	2	3
						2	9					
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	1
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	1	2
						1	9					
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	2

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	116	1	894	3	Y	9	13
						10	9					
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	107	1	817	3	Y	3	4
						3	9					
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	119	1	917	3	Y	7	11
						8	9					
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	113	1	871	3	Y	5	5
						6	9					
05	1023 N	574	-0-	-449	-0-	65	1	505	3	Y	4	9
						4	9					
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	99	1	765	3	Y	4	3
						4	9					

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	N	3	4
						3	9					
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-	1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	2	3
						2	9					
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	1	1
						1	9					
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	N	3	4
						3	9					
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	109 1	425 3	N	4		6
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	101 1	399 3	N	2	6 1	2
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	111 1	439 3	N	3		5
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	105 1	412 3	N	2	5 1	2
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	107 1	415 3	N	4		6
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	103 1	394 3	N	1	5 1	2

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	75 3	Y	1		1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	75 3	Y	1		1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	67 3	Y	1		1
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	7 1	58 3	Y	-0-	1 1	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25 1	489 3	Y	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	505 3	Y	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	513 3	Y	-0-		-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	Y	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	492 3	Y	-0-		-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35 1	489 3	Y	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-		-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID ->	195439	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6966 - 7694						
M	O	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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	N	-0-			1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	53	3	N	-0-			1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-			1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-		4	1	50	3	N	1			2
								1	9							
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		4	1	54	3	N	-0-			2
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	52	3	N	-0-			2

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID ->	195441	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5132 - 5972						
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-				-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-				-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	3		N	-0-				-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-		335	3		N	-0-				-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-		340	3		N	-0-				-0-
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	-0-		242	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID ->	195447	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5180 - 5286						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID ->	195449	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4668 - 5150						
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		427	3		N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		383	3		N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-				-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-		411	3		N	-0-				-0-
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	-0-		343	3		N	-0-				-0-
06	420 N	64	-0-	-356	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID ->	195451	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5120 - 5196						
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-				-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID ->	195452	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5176 - 5740						
01	14B2 EXT	75	-0-	75	2194	75	3		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	2251	57	3		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	2313	62	3		N	-0-						-0-
04	2371 X	58	-0-	-2313	-0-	58	3		N	-0-						-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-						-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	2			3
						2	9							
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	2	1	1
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	191	2	Y	1			2
						1	9							
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			2
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			2

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478					
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-			2
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	4	1	8	5
						4	9							
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	22	1	390	2	Y	4	1	8	5
						4	9							
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	2	Y	-0-			5
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-			5

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196					
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-			1
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-			1
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	Y	-0-			1
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	Y	-0-			1
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062					
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374					
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	N	-0-			2
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	N	-0-			2
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	N	-0-			2
04	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	103	1	1322	2	N	-0-			2
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	110	1	1369	2	N	-0-			2
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	104	1	1273	2	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	775	2	N	-0-			20
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			20
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-			20
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	-0-			20
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	N	-0-			20
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	N	-0-			20
							64	1	1057	2	N	-0-			20
							26	3							

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468						
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			2
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	1			3
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	1	3	1	1
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	1	9							
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	2			3
							2	9							3
							14	1	264	2	Y	-0-			3
							27	1	254	2	Y	-0-			3

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150						
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			2
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	2			4
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	2	4	1	2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	3	1	8	4
							3	9							
							18	1	334	2	Y	-0-			4
							35	1	327	2	Y	-0-			4

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556						
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868						
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924			
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53 3	N	-0-		-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948			
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-		-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942			
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910			
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890			
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-		-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988			
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY		WELL #:		98	RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998 - 5888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		95	RRCID ->	195875	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5054 - 5874	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		97	RRCID ->	195894	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5024 - 5905	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		93	RRCID ->	195895	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5092 - 5934	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		80	RRCID ->	195896	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5172 - 6020	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		81	RRCID ->	195898	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5378 - 6140	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		82	RRCID ->	195900	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5434 - 5998	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004		
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
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925		
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	943 2	Y	-0-	-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	119	1	875 2	Y	-0-	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	875 2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	938	-0-	-112	-0-	72	1	866 2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	73	1	916 2	Y	-0-	-0-
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865 2	Y	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	1	4 3	Y	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173	1	11 3	Y	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		Y	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	191	1	3 3	Y	-0-	-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9 3	Y	-0-	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46 2	Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42 2	Y	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 2	Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33 2	Y	-0-	-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 2	Y	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140 2	Y	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115 2	Y	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117 2	Y	-0-	-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3108		RRCID -> 196093	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5368	- 5634			
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	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	54 1	596 3	Y	-0-			-0-	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	382 3	Y	-0-			-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 3	Y	-0-			-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37 1	612 3	Y	-0-			-0-	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32 1	560 3	Y	1			1	
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	2	1	1	2	
						2 9							

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6482 - 7470	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	345 2	N	-0-			5	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-			5	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-			5	
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	22 1	287 2	N	-0-			5	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	N	-0-			5	
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 2	N	-0-			5	

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5256 - 5668	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1	657 3	Y	-0-			1	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 3	Y	-0-			1	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35 1	581 3	Y	-0-			1	
04	690 N	515	-0-	-175	-0-	29 1	486 3	Y	-0-			1	
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39 1	680 3	Y	1			2	
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48 1	589 3	Y	1	1	1	2	
						1 9							

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 6631 - 7611	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	459 2	N	-0-			1	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 2	N	-0-			1	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36 1	467 2	N	-0-			1	
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	34 1	441 2	N	-0-			1	
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	36 1	455 2	N	-0-			1	
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	35 1	436 2	N	-0-			1	

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657			PERF. 7094 - 7376	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27 1	398 3	Y	1			2	
						1 9							
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	Y	1	2	1	1	
						1 9							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	Y	1			2	
						1 9							
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	27 1	349 3	Y	-0-			2	
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	22 1	309 3	Y	1	2	1	1	
						1 9							
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	24 1	356 3	Y	1			2	
						1 9							

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	407 3	Y	1				2
							1 9							
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	27 1	369 3	Y	2	3	1		1
							2 9							
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	414 3	Y	1				2
							1 9							
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	471 3	Y	1				3
							1 9							
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	454 3	Y	2	3	1		2
							2 9							
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	Y	2				4
							2 9							

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415					
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				1
							3 1	71 2	Y	1				2
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 9							
							4 1	80 2	Y	1	2	1		1
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9							
							4 1	76 2	Y	-0-				1
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				1
							4 1	81 2	Y	-0-				1
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				1
							9 1	86 2	Y	-0-				1
*06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	Y	-0-				1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546					
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	N	-0-				-0-
							16 1	188 3	N	-0-				-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	197 3	N	-0-				-0-
							15 1	201 3	N	-0-				-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	204 3	N	-0-				-0-
							16 1	204 3	N	-0-				-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	N	-0-				-0-
							17 1	190 3	N	-0-				-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	204 3	N	-0-				-0-
							17 1	190 3	N	-0-				-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	17 1	190 3	N	-0-				-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312					
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	N	-0-				-0-
							6 1	78 3	N	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-				-0-
							6 1	84 3	N	-0-				-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-				-0-
							6 1	80 3	N	-0-				-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-
							6 1	80 3	N	-0-				-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-				-0-
							8 1	95 3	N	-0-				-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864					
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	95 1	731 3	N	7				10
							8 9							
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	83 1	631 3	N	2	9	1		3
							2 9							
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	93 1	711 3	N	5				8
							6 9							
04		810 N	749	-0-	-61	-0-	86 1	660 3	N	3	8	1		3
							3 9							
05		806 N	751	-0-	-55	-0-	85 1	659 3	N	6				9
							7 9							
06		780 N	748	-0-	-32	-0-	86 1	660 3	N	2	8	1		3
							2 9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-		1
02		59 N	59	-0-	-0-	59	3	N	-0-		1
03		65 N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-		1
04		62 N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-		1
05		62 N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-		1
06		60 N	55	-0-	-5	55	3	N	-0-		1

MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197559		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246		
01		289 N	289	-0-	-0-	13	1	276 2	Y	-0-	2
02		262 N	262	-0-	-0-	12	1	249 2	Y	1	3
						1	9				
03		294 N	294	-0-	-0-	15	1	278 2	Y	1 3 1	1
						1	9				
04		282 N	282	-0-	-0-	15	1	265 2	Y	2	3
						2	9				
05		286 N	286	-0-	-0-	15	1	271 2	Y	-0-	3
*06		286 N	286	-0-	-0-	28	1	258 2	Y	-0-	3

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID -> 198189		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412		
01		222 N	222	-0-	-0-	10	1	212 2	Y	-0-	4
02		199 N	199	-0-	-0-	9	1	189 2	Y	1	5
						1	9				
03		225 N	225	-0-	-0-	11	1	212 2	Y	2 5 1	2
						2	9				
04		212 N	212	-0-	-0-	11	1	199 2	Y	2	4
						2	9				
05		217 N	214	-0-	-3	11	1	203 2	Y	-0-	4
*06		214 N	214	-0-	-0-	21	1	193 2	Y	-0-	4

DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID -> 198293		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006		
01		455 N	455	-0-	-0-	93	1	362 3	N	-0-	1
02		407 N	407	-0-	-0-	84	1	322 3	N	1 1 1	1
						1	9				
03		446 N	446	-0-	-0-	90	1	356 3	N	-0-	-0-
04		450 N	443	-0-	-7	89	1	353 3	N	1 1 1	1
						1	9				
05		465 N	455	-0-	-10	91	1	364 3	N	-0-	1
*06		450 N	450	-0-	-0-	96	1	354 3	N	-0-	1

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID -> 198298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194		
01		790 N	790	-0-	-0-	47	1	742 3	N	1 1 1	1
						1	9				
02		726 N	726	-0-	-0-	44	1	681 3	N	1 1 1	1
						1	9				
03		785 N	785	-0-	-0-	43	1	741 3	N	1 1 1	1
						1	9				
04		770 N	770	-0-	-0-	44	1	725 3	N	1	2
						1	9				
05		806 N	777	-0-	-29	44	1	731 3	N	2 1 1	3
						2	9				
*06		754 N	754	-0-	-0-	56	1	698 3	N	-0- 2 1	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	3	N	1	1	2
						1	9						
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	N	2	2	2
						2	9						
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	N	2	2	2
						2	9						
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	61	1	1007	3	N	1		3
						1	9						
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1037	3	N	2	1	4
						2	9						
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	80	1	992	3	N	-0-	2	2
WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300				
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	1	1	1
						1	9						
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	1	1	1
						1	9						
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	N	1	1	1
						1	9						
04	780 N	700	-0-	-80	-0-	40	1	659	3	N	1		2
						1	9						
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	41	1	681	3	N	1	1	2
						1	9						
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	50	1	623	3	N	1	2	1
						1	9						
DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320				
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-		1
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	1	1	1
						1	9						
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-	1	1
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	26	1	438	3	N	1		1
						1	9						
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	28	1	465	3	N	-0-		1
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	35	1	440	3	N	-0-		1
DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434				
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-		1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	1	1	1
						1	9						
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	1	1	1
						1	9						
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	1		2
						1	9						
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-		2
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	N	1	2	1
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	1			2
						1	9							
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-			2
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	41	1	508	3	N	-0-	1	1	1

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	239	-0-	-241	-0-	17	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	19	1	238	3	Y	-0-			-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-			1
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	1			2
						1	9							
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	900 N	478	-0-	-422	-0-	36	1	441	3	N	1	2	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	1			1
						1	9							
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-			1
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-			1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	24	1	390	3	N	1			1
						1	9							
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-			1
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3		N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5 1	57 3		N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925													
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1	684 3		N	2	1 1		2
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	2 9	576 3		N	-0-	1 1		1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37 1	637 3		N	1	1 1		1
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	1 9	612 3		N	1			2
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	37 1	648 3		N	2	1 1		3
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9	648 3		N	2	1 1		3
						39 1	648 3		N	2	1 1		3
						2 9	648 3		N	2	1 1		3
						51 1	636 3		N	-0-	2 1		1
						1 9	636 3		N	-0-	2 1		1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808													
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	790 3		N	1	1 1		1
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1 9	719 3		N	1	1 1		1
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	47 1	719 3		N	1	1 1		1
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	1 9	788 3		N	1	1 1		1
05	837 N	499	-0-	-338	-0-	46 1	788 3		N	1	1 1		1
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	1 9	753 3		N	1			2
						45 1	753 3		N	1			2
						1 9	470 3		N	1	1 1		2
						28 1	470 3		N	1	1 1		2
						1 9	763 3		N	1	2 1		1
						62 1	763 3		N	1	2 1		1
						1 9	763 3		N	1	2 1		1

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237													
01	T. A.	41	-0-	41	41	3 1	38 3		N	-0-			36
02	T. A.	39	-0-	39	80	3 1	36 3		N	-0-			36
03	T. A.	43	-0-	43	123	3 1	40 3		N	-0-			36
04	203 X	80	-0-	-123	-0-	3 1	36 3		N	37			73
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	41 9	36 3		N	-0-			73
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3		N	56			129
						5 1	32 3		N	56			129
						62 9	32 3		N	56			129

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416													
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7 1	94 3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-		-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-		-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-		-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-		-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-		-0-
*06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-		-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	17	1	226	3	Y	-0-		-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	18	1	223	3	Y	-0-		-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	180	1	1388	3	Y	13		20
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	14	9						
							168	1	1283	3	Y	6	18 1	7
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	7	9						
							196	1	1506	3	Y	11		18
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	12	9						
							189	1	1456	3	Y	7	18 1	7
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	8	9						
							198	1	1535	3	Y	16		23
06		1650 N	1247	-0-	-403	-0-	18	9						
							142	1	1099	3	Y	5	19 1	8
							6	9					1 8	8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12		RRCID -> 198352		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	N	4	6
						4	9					
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	350	3	N	1	5 1
						1	9					2
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	396	3	N	3	5
						3	9					
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	N	2	5 1
						2	9					2
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	48	1	376	3	N	4	6
						4	9					
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	48	1	369	3	N	1	5 1
						1	9					2

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932				
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819

CANYON RANCH 104		WELL #: 11S		RRCID -> 198667		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006				
M	O	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
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		-0-

ALLISON 54		WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N		1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N		1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N		1
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	46	3	N	2	3
						2	9					
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	2 1	1
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N		1

ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934				
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	606	3	N		20
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	N		20
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	N	26	46
						29	9					
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	571	3	N	18	64
						20	9					
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	88	1	405	3	N	5 39 1	30
						6	9					
06	540 N	424	-0-	-116	-0-	63	1	357	3	N	4 1 8	33
						4	9					

ALLISON 54		WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344			
M	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
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	148	1 9	49	3	Y	1 1	1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1 9	41	3	Y	1 1	1
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1 9	47	3	Y	1 1	-0-
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	4	1 9	45	3	Y	1 1	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1 9	47	3	Y	1 1	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1 9	50	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1 1	10	3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 1	5	3	N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 1	10	3	N	-0-	-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1 1	8	3	N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1 1	14	3	N	-0-	-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1 1	7	3	N	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970			
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1 1	32	3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1 1	21	3	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1 1	17	3	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1 1	14	3	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1 1	25	3	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1 1	15	3	N	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	142	1 9	303	3	Y	-0-	1
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	129	1 9	280	3	Y	1	2
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	143	1 9	311	3	Y	-0-	2
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	138	1 9	292	3	Y	1	3
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	144	1 9	291	3	Y	1 3	1
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	145	1 9	273	3	Y	1	2

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952			
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1 1	44	3	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1 1	33	3	N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1 1	24	3	N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	4	1 1	30	3	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1 1	38	3	N	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1 1	56	3	N	-0-	-0-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854		
M	O	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	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-		-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-		-0-	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-		-0-	
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22 3	Y	-0-		-0-	
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 3	Y	-0-		-0-	

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252		
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50 1	649 3	Y	1		2
						1 9					
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52 1	686 3	Y	2		4
						2 9					
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	687 3	Y	-0-		4
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57 1	740 3	Y	1		5
						1 9					
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	64 1	750 3	Y	2	5 1	2
						2 9					
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	80 1	728 3	Y	2		4
						2 9					

KIRBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	7		10
						8 9					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	3	8 1	5
						3 9					
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	Y	1	5 1	1
						1 9					
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19 1	219 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23 1	275 3	Y	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 3	Y	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24 1	272 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	23 1	266 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	24 1	270 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	28 1	263 3	Y	-0-		-0-

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	10 1	118 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	7 1	67 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884					
M	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
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	3	Y	-0-			14
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	Y	-0-			14
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-			14
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	53	1	623	3	Y	-0-			14
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	54	1	623	3	Y	-0-			14
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	65	1	603	3	Y	-0-			14

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566					
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	N	2			5
						2	9							
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	N	1	4	1	2
						1	9							
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	2			4
						2	9							
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	36	1	281	3	N	2	4	1	2
						2	9							
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	6			8
						7	9							
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	N	2	7	1	3
						2	9							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088					
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	3	1	1	3
						3	9							
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-	3	1	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	N	-0-			-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178					
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294		
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	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-	-0-	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-	-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	22 1	391 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	22 1	411 2	Y	-0-	-0-	
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42 1	396 2	Y	-0-	-0-	

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-	1 1	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	N	-0-	-0-	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	84 1	378 3	Y	2		7
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50 1	347 3	Y	4	6 1	5
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59 1	364 3	Y	4	6 1	3
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	54 1	295 3	Y	3		6
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	103 1	360 3	Y	3	6 1	3
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	97 1	307 3	Y	2		5

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271		
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	34 1	398 3	Y	-0-		12
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 3	Y	-0-		12
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 1	399 3	Y	-0-		12
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	389 3	Y	-0-		12
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	34 1	395 3	Y	-0-		12
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	40 1	378 3	Y	-0-		12

KIRBY 1		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33 1	386 3	Y	-0-		13
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y	-0-		13
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31 1	359 3	Y	-0-		13
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	30 1	354 3	Y	-0-		13
05	403 N	187	-0-	-216	-0-	15 1	172 3	Y	-0-		13
06	390 N	236	-0-	-154	-0-	23 1	213 3	Y	-0-		13

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3	N	-0-		-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	16 1	226 3	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	16 1	234 3	N	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	32 1	214 3	N	-0-		-0-

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	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	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	11 1	73 3	N	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180		
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	254 1	3131 3	N	-0-	11	
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	222 1	2833 3	N	-0-	11	
03	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	228 1	3082 3	N	-0-	11	
04	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	205 1	2914 3	N	1	12	
						1 9					
05	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	201 1	2932 3	N	-0-	12	
06	3270 X	3264	-0-	-6	-0-	424 1	2833 3	N	6	18	
						7 9					

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	N	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	-0-	-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-	
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 2	Y	-0-	1	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	1	2	
						1 9					
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	1	2	
						1 9					
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	2	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	20 1	188 2	Y	-0-	2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
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
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	Y	-0-
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	77	1	45	3	N	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	3	N	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	77	1	39	3	N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	75	1	47	3	N	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	77	1	52	3	N	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	75	1	43	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SIMMONS RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	200027	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	6336 - 7022		
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	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	200029	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6244 - 7096		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	200030	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	6372 - 7002		
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-			-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	200031	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7038 - 7062		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 61		WELL #:		2	RRCID ->	200089	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6108 - 6121		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		8	RRCID ->	200095	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5045 - 5844		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	2			4
						2	9							
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	-0-	3	1	1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-			3
						2	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	264	3	N	3	4	1	2
						3	9							
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	34	1	262	3	N	2			4
						2	9							
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	33	1	258	3	N	-0-	3	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 60		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228		
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
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	4
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	4
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-	4
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-	4
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-	4
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3		Y	-0-	4

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032		
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-
05	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008 3		N	-0-	-0-
06	1050 N	932	-0-	-118	-0-	932 3		N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	319 2	N	-0-	-0-
						14 3				
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	N	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 2	N	-0-	-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	19 1	335 2	N	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	N	-0-	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	20 1	322 2	N	-0-	-0-
						8 3				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710		
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	108 1	1037 2	N	-0-	-0-
						44 3				
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	944 2	N	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72 1	964 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	974	-0-	-166	-0-	53 1	921 2	N	-0-	-0-
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	65 1	957 2	N	-0-	-0-
06	990 N	960	-0-	-30	-0-	54 1	884 2	N	-0-	-0-
						22 3				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	160 2	N	-0-	-0-
						7 3				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	N	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 2	N	-0-	-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	12 1	193 2	N	-0-	-0-
						5 3				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	602	2	N	-0-			-0-
						26	3							
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	N	-0-			-0-
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	41	1	603	2	N	-0-			-0-
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	34	1	551	2	N	-0-			-0-
						14	3							

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

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

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			2
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			2
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			2
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			2
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	N	-0-			20
						15	3							
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-			20
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			20
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	21	1	359	2	N	-0-			20
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	2	N	-0-			20
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-			20
						9	3							

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	35	1	692	3	N	1	2	1	2
						1	9							
05	744 N	727	-0-	-17	-0-	35	1	690	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	674	3	N	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	29	1	562	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	28	1	546	3	N	-0-	1 1	1
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	1	1 1	1
						1	9						

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	23	1	456	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	23	1	460	3	N	-0-	1 1	1
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	1	1 1	1
						1	9						

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	318	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-	1 1	1
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	23	1	451	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	23	1	453	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	N	1	1 1	1
						1	9						

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	689 3	Y	2		4
						2 9					
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	46 1	634 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	52 1	697 3	Y	1		3
						1 9					
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53 1	673 3	Y	1		4
						1 9					
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	49 1	679 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	45 1	666 3	Y	3	1 8	5
						3 9					

 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32 1	463 3	Y	2		3
						2 9					
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 1	427 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35 1	464 3	Y	1		2
						1 9					
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35 1	453 3	Y	1		3
						1 9					
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33 1	463 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	454 3	Y	2		4
						2 9					

 KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	460 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	420 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1	467 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	35 1	432 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	34 1	456 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	34 1	433 3	Y	1		1
						1 9					

 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	54 1	514 2	N	-0-		-0-
						22 3					
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	487 2	N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 2	N	-0-		-0-
05	186 N	45	-0-	-141	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	669 2	N	-0-		-0-
						17 3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791							
M	O	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	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	454	2	N	-0-			-0-
								19	3							
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	456	2	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	484	2	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	504	2	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	549	2	N	-0-			-0-
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	541	2	N	-0-			-0-
								13	3							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183							
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	-0-			-0-
								2	3							
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		4	1	55	2	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-		3	1	50	2	N	-0-			-0-
								1	3							
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243							
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	512	2	N	-0-			23
								22	3							
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	494	2	N	-0-			23
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	533	2	N	-0-			23
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	-0-		31	1	537	2	N	-0-			23
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	-0-		38	1	549	2	N	-0-			23
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	524	2	N	-0-			23
								13	3							
KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432							
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	362	3	Y	-0-			1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	388	3	Y	1			2
								1	9							
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	427	3	Y	-0-			2
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	415	3	Y	1			3
								1	9							
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-		34	1	396	3	Y	1	3	1	1
								1	9							
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	-0-		28	1	252	3	Y	1			2
								1	9							
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934							
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	157	3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	142	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	157	3	N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-		52	1	151	3	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-		54	1	157	3	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-		52	1	156	3	N	-0-			-0-
COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056							
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-		125	3			N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104		
M	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
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	95 1	49 3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	86 1	45 3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	95 1	52 3	N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	92 1	49 3	N	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	95 1	53 3	N	-0-	-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	92 1	64 3	N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	190 1	219 3	N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	172 1	191 3	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	190 1	206 3	N	-0-	-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	184 1	195 3	N	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	190 1	204 3	N	-0-	-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	184 1	198 3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052		
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
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133		
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	95	1	388 3 N	-0-	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	86	1	341 3 N	-0-	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	95	1	368 3 N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	92	1	350 3 N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	95	1	351 3 N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	92	1	342 3 N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388		
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252 3 Y	-0-	-0-	1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230 3 Y	-0-	-0-	1
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239 3 Y	-0-	-0-	1
04	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	1
05	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187		
M	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	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 3	Y	-0-	-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	Y	-0-	-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	601 3	Y	1	1	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	34 1	578 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38 1	587 3	Y	-0-	-0-	-0-
						47 1	548 3	Y	1	1	1
						1 9					

MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36 1	562 3	Y	-0-	-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 3	Y	-0-	-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	534 3	Y	-0-	-0-	
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	29 1	496 3	Y	-0-	-0-	
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	31 1	486 3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	37 1	429 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-	-0-	

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194		
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	73 1	1150 3	Y	-0-	-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42 1	781 3	Y	-0-	-0-	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 1	926 3	Y	1	1	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1 9	1152 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67 1	1132 3	Y	1	1	1
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 9	1041 3	Y	-0-	-0-	1
						90 1					

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	Y	-0-	-0-	1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	377 3	Y	1	1 1	1
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1 9					
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	318 3	Y	-0-	-0-	1
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	27 1	343 3	Y	-0-	-0-	1
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	396 3	Y	-0-	-0-	1
						35 1	433 3	Y	-0-	-0-	1

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	13 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	15 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	18 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY				WELL #: 103	RRCID ->	201977	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5086 - 6018		
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
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	77 1	321 3	N	-0-				-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	70 1	277 3	N	-0-				-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	77 1	302 3	N	-0-				-0-
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	75 1	286 3	N	-0-				-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	77 1	296 3	N	-0-				-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	75 1	279 3	N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 101	RRCID ->	201978	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5114 - 6019		
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-				-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-				-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-				-0-
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-				-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-				-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3		N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 100	RRCID ->	201979	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5966 - 6028		
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-				-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-				-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-				-0-
04		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-				-0-
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3		N	-0-				-0-
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-				-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 16	RRCID ->	201981	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6416 - 7179		
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	Y	-0-				1
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	-0-	1 1			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	1				1
							1 9							
04		360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3		Y	-0-				1
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				1
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-				1

MAYFIELD 39				WELL #: 17	RRCID ->	201982	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6408 - 7316		
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	Y	-0-				1
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	352 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	28 1	353 3	Y	-0-				1
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 3	Y	-0-				1
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 3	Y	-0-				1
*06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-				1

MAYFIELD 40				WELL #: 10	RRCID ->	201984	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6271 - 7267		
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-				1
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	Y	-0-				1
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-				1
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283 3	Y	-0-				1
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	293 3	Y	-0-	1 1			-0-
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	283 3	Y	1				1
							1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092		
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	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340		
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41 1	805 3	N	2	2 1	3
						2 9					
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37 1	726 3	N	2	2 1	3
						2 9					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	38 1	740 3	N	3	2 1	4
						3 9					
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	39 1	768 3	N	1	2 1	3
						1 9					
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45 1	892 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	53 1	724 3	N	1	2 1	1
						1 9					

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295		
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117 1	818 3	Y	-0-	-0-	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	105 1	757 3	Y	-0-	-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	118 1	846 3	Y	-0-	-0-	
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	114 1	797 3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	114 1	808 3	Y	-0-	-0-	
06	930 N	845	-0-	-85	-0-	107 1	738 3	Y	-0-	-0-	

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746		
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	69 1	473 3	Y	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62 1	421 3	Y	-0-	-0-	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	68 1	458 3	Y	-0-	-0-	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	69 1	464 3	Y	2		2
						2 9					
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	69 1	453 3	Y	-0-	1 1	1
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	67 1	436 3	Y	2		3
						2 9					

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674		
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	-0-	
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	-0-	
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	64 1	821 3	Y	-0-	-0-	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58 1	746 3	Y	-0-	-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	63 1	809 3	Y	-0-	-0-	
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	56 1	741 3	Y	-0-	-0-	
05	899 N	841	-0-	-58	-0-	63 1	778 3	Y	-0-	-0-	
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63 1	780 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	N	-0-			1
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-			1
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-			1
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-			1
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	2	N	-0-			1
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	32	1	395	2	N	-0-			1

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263					
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	4	2	1	5
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	7	5	1	4
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	4	4	1	4
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	184	3	Y	3	3	1	4
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	190	3	Y	3	5	1	2
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1	2

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	21	1	406	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	21	1	397	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251					
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	54	1	382	3	Y	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797					
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284					
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	25	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	37	1	428	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	573	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	44	1	541	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	42	1	557	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	42	1	523	3	Y	1		1
						1	9						

REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250				
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	26	1	322	3	Y	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790				
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	42	1	579	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	43	1	595	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	41	1	560	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900				
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	1		2
						1	9						
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-	1 1	1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-		1
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	38	1	485	3	Y	-0-		1
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	36	1	511	3	Y	-0-		1
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	36	1	451	3	Y	-0-		1

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-		1
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-		1
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-		1
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	36	1	466	2	N	-0-		1
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	39	1	484	2	N	-0-		1
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	37	1	460	2	N	-0-		1

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	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
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	2			4
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	2	4	1	2
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	277	2	Y	1			3
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			3
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-			3
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157					
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	2	2	1	3
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	2	2	1	3
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	2	2	1	3
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	37	1	731	3	N	2	2	1	3
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	37	1	730	3	N	1	2	1	2
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	51	1	698	3	N	1	2	1	1
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968					
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938					
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440		
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
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	1	2 1	2
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	2	2 1	2
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	274 3	N	3	3 1	2
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	2	2 1	2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	256 3	N	2	2 1	2
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	16 1	246 3	N	1	1 1	2

SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46 1	536 3	Y	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43 1	480 3	Y	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45 1	524 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	44 1	514 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	46 1	529 3	Y	-0-		-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	54 1	504 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084		
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	74 1	864 3	Y	1		1
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	75 1	837 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81 1	936 3	Y	1	1 1	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77 1	892 3	Y	1		1
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	80 1	922 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	94 1	878 3	Y	1		1

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24 1	278 3	Y	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24 1	272 3	Y	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26 1	303 3	Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	26 1	303 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	31 1	292 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428					
M	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
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			1
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1			2
						1	9							
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	156	2	Y	1			2
						1	9							
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			2
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	2	Y	-0-			2

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892					
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949					
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	145	1	559	3	N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	131	1	511	3	N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	145	1	559	3	N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	140	1	536	3	N	-0-			-0-
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	145	1	538	3	N	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	140	1	523	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688					
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962					
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234					
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	569	2	Y	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	3	-0-	-627	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	36	1	475	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	110	-0-	-370	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 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	AMT	CODE	BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180 1	1520 2	Y	-0-	-0-	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	137 1	1378 2	Y	-0-	-0-	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201 1	1429 2	Y	-0-	-0-	
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	163 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
05	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	114 1	1523 2	Y	-0-	-0-	
*06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	123 1	1480 2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902			
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	119 1	1008 2	Y	-0-	-0-	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	87 1	869 2	Y	-0-	-0-	
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	131 1	928 2	Y	-0-	-0-	
04	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	107 1	942 2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	68 1	910 2	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	67 1	809 2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	372 2	Y	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36 1	363 2	Y	-0-	-0-	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	73 1	520 2	Y	-0-	-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	401 2	Y	-0-	-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	340	-0-	-230	-0-	26 1	314 2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290			
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63 1	533 2	Y	-0-	-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34 1	343 2	Y	-0-	-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	Y	-0-	-0-	
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	48 1	419 2	Y	-0-	-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	393 2	Y	-0-	-0-	
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	31 1	377 2	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318			
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	528	-0-	-192	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	328 3	N	2	2 1						4
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	314 3	N	5	4 1	1 8					4
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	358 3	N	2	5 1						1
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	N	4	1 8						4
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	368 3	N	2	2 1						4
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	355 3	N	1	2 1						3

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788								
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67 1	1053 3	N	1	1 1						3
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61 1	943 3	N	1	2 1						2
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56 1	972 3	N	2	2 1						2
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	51 1	849 3	N	2							4
05	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	57 1	953 3	N	1	1 1						4
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	78 1	971 3	N	1	3 1						2

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984								
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	91 1	1444 3	N	-0-	1 1						2
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	51 1	781 3	N	1	2 1						1
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	60 1	1040 3	N	2	1 1						2
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119 1	1975 3	N	3	1 8						4
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	117 1	1962 3	N	1	1 1						4
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	148 1	1831 3	N	1	3 1						2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342			
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	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-	1
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	1	1
						1	9					
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	795	3	N	1	1
						1	9					
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	1	2
						1	9					
05	1054 N	608	-0-	-446	-0-	34	1	573	3	N	1	1
						1	9					
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	45	1	563	3	N	-0-	1
DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112			
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	1	1
						1	9					
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	1	1
						1	9					
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	915	3	N	2	1
						2	9					
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	1	3
						1	9					
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	N	2	1
						2	9					
06	930 N	738	-0-	-192	-0-	55	1	683	3	N	-0-	3
WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	1	1
						1	9					
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-	1
						1	9					
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	116	1	351	3	N	-0-	1
						1	9					
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	N	-0-	1
						1	9					
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	116	1	350	3	N	-0-	1
						1	9					
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	119	1	333	3	N	-0-	-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095			
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	3	N	1	1
						1	9					
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1056	3	N	2	2
						2	9					
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	N	2	2
						2	9					
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	63	1	1037	3	N	2	4
						2	9					
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	62	1	1043	3	N	1	1
						1	9					
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	88	1	1097	3	N	1	3
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE 186		WELL #:		5	RRCID ->	204554	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8172 - 8368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1381	3	N	2	1 1	3
						2	9						
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	N	1	2 1	2
						1	9						
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	69	1	1137	3	N	3	1 8	4
						3	9						
05	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	71	1	1196	3	N	1	1 1	4
						1	9						
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	86	1	1060	3	N	1	3 1	2
						1	9						

WILSON, DUKE 187		WELL #:		10	RRCID ->	204683	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5699 - 8270	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-		1
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	165	1	344	3	N	-0-	1 1	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	333	3	N	1		1
						1	9						
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	165	1	336	3	N	-0-		1
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	166	1	319	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 187		WELL #:		13	RRCID ->	204686	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5532 - 8430	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	1	2 1	1
						1	9						
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	3	N	3	2 1	2
						3	9						
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	N	4	1 8	5
						4	9						
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	3	N	1	1 1	5
						1	9						
06	1500 N	629	-0-	-871	-0-	47	1	581	3	N	1	4 1	2
						1	9						

WILSON, DUKE 186		WELL #:		6X	RRCID ->	204687	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	5467 - 7982	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	979	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	905	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	-0-	2 1	-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	964	3	N	2		2
						2	9						
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	59	1	987	3	N	-0-	1 1	1
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	76	1	947	3	N	1	1 1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
DUKE WILSON			WELL #:		2110	RRCID -> 204688			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1173	3	N	2	1 1	3
						2	9						
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	3	N	1	2 1	2
						1	9						
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	59	1	971	3	N	2		4
						2	9						
05	1302 N	979	-0-	-323	-0-	55	1	923	3	N	1	1 1	4
						1	9						
06	1110 N	942	-0-	-168	-0-	70	1	871	3	N	1	3 1	2
						1	9						

WILSON, DUKE			WELL #:		4013	RRCID -> 204689			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104	
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	235	2	N	2	1 1	3
						1220	3						
						2	9						
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	91	2	N	1	2 1	2
						932	3						
						1	9						
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	2	3 1	1
						2	9						
04	1470 N	1177	-0-	-293	-0-	67	1	1109	3	N	1		2
						1	9						
05	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	58	1	966	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	83	1	1034	3	N	-0-	1 1	1

DUKE WILSON			WELL #:		1738	RRCID -> 204690			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574	
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	3	N	1	1 1	3
						1	9						
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	3	N	2	2 1	3
						2	9						
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	3	N	3	3 1	3
						3	9						
04	1380 N	1236	-0-	-144	-0-	70	1	1163	3	N	3	1 8	5
						3	9						
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	N	2	1 1	6
						2	9						
06	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	110	1	1368	3	N	-0-	4 1	2

DUKE WILSON 188			WELL #:		13	RRCID -> 204757			COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	N	2	1 1	2
						2	9						
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-	1 1	1
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	N	2	1 1	2
						2	9						
04	810 N	715	-0-	-95	-0-	41	1	673	3	N	1		3
						1	9						
05	837 N	736	-0-	-101	-0-	41	1	694	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	N	-0-	2 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-	1
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	1	1
						1	9					1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	N	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	1	1
						1	9					1
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	N	-0-	1
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	39	1	488	3	N	-0-	1
						1	9					1

DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528			
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	3	N	1	1
						1	9					3
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	3	N	1	2
						1	9					2
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	2	2
						2	9					2
04	1470 N	878	-0-	-592	-0-	50	1	826	3	N	2	4
						2	9					4
05	1581 N	961	-0-	-620	-0-	54	1	906	3	N	1	1
						1	9					4
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	76	1	940	3	N	1	3
						1	9					2

DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-	1
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	1	1
						1	9					1
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	1	1
						1	9					1
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	3	N	-0-	1
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	N	1	2
						1	9					2
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	N	-0-	1
						1	9					1

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100			
01	3596 X	2599	-0-	-997	-0-	155	1	2441	3	N	3	2
						3	9					1
02	3248 X	2509	-0-	-739	-0-	153	1	2354	3	N	2	4
						2	9					4
03	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	162	1	2804	3	N	5	4
						6	9					1
04	3060 X	2670	-0-	-390	-0-	152	1	2512	3	N	5	1
						6	9					8
05	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	158	1	2644	3	N	3	2
						3	9					1
06	2880 X	2583	-0-	-297	-0-	193	1	2389	3	N	1	7
						1	9					1

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401			
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-	-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	34	1	562	3	N	-0-	-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	34	1	573	3	N	-0-	-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	44	1	545	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1533		RRCID -> 204845	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5059	- 5908				
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			
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-	1		
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1	1	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	9	535	3	N	1	1	1	
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	31	1	504	3	N	1		2	
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	1	9	519	3	N	-0-		2	
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-	1	1	1

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	3	N	-0-		-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	48	1	49	3	N	-0-		-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	52	1	51	3	N	-0-		-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	52	3	N	-0-		-0-	
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	52	1	51	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290					
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-		-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-	
04	570 N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
05	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-		-0-	
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212					
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-		-0-	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226					
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-		-0-	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-		-0-	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-		-0-	
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-		-0-	
06	960 N	481	-0-	-479	-0-	481	3			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		-0-	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-		-0-	
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-		-0-	
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH 106		WELL #:		15S	RRCID ->	204852	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5262
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
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	420 N	224	-0-	-196	-0-	224 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		16S	RRCID ->	204854	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5130 - 5218
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		401E	RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782 - 7012
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390 3		N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1132E	RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614 - 5486
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1135E	RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158 - 6260
01	14B2 EXT	9	-0-	9	16	9 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	26	10 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	38	12 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	49	11 3		N	-0-			-0-
05	60 X	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10S	RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102 - 5194
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		18S	RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670 - 5110
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N	-0-			-0-
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468		
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	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41 1	546 3	N 4	6 1	5
						4 9				
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	418 3	N 1	5 1	1
						1 9				
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38 1	483 3	N 2		3
						2 9				
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	36 1	473 3	N 1		4
						1 9				
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	488 3	N 2	5 1	1
						2 9				
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	41 1	453 3	N 1		2
						1 9				

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136		
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	102 1	69 3	N -0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	92 1	68 3	N -0-	-0-	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	102 1	77 3	N -0-	-0-	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	98 1	75 3	N -0-	-0-	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	102 1	78 3	N -0-	-0-	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	98 1	77 3	N -0-	-0-	

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N -0-	-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N -0-	-0-	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N -0-	-0-	
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N -0-	-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N -0-	-0-	
06	240 N	58	-0-	-182	-0-	58 3		N -0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N -0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N -0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N -0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N -0-	-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N -0-	-0-	
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N -0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-	1
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	1	1
						1	9					
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	1	1
						1	9					
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	23	1	384	3	N	1	2
						1	9					
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	3	N	-0-	2
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-	1
											1	1
WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748			
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	1	1
						1	9					
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	1	1
						1	9					
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	1	1
						1	9					
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	1	2
						1	9					
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	N	2	1
						2	9					
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	-0-	1
											2	1
CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176			
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168			
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	95	1	766	3	N	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	86	1	645	3	N	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	95	1	692	3	N	-0-	-0-
04	840 N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	3	N	-0-	-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	95	1	650	3	N	-0-	-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	92	1	621	3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID ->	205029	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4726 - 5220
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID ->	205030	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4678 - 5150
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID ->	205042	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4836 - 5190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID ->	205046	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6822 - 7770
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	565 2	N	-0- 1
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	498 2	N	-0- 1
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42 1	545 2	N	-0- 1
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	40 1	517 2	N	-0- 1
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	42 1	526 2	N	-0- 1
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	41 1	498 2	N	-0- 1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID ->	205049	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 6828 - 8703
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	95 1	1204 2	N	-0- 1
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	84 1	1075 2	N	-0- 1
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	91 1	1200 2	N	-0- 1
04	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	74 1	939 2	N	-0- 1
05	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	76 1	946 2	N	-0- 1
06	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	79 1	969 2	N	-0- 1

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID ->	205051	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8636 - 9162
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	222 1	1587 2	Y	-0- -0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	204 1	1494 2	Y	-0- -0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	145 1	1409 2	Y	-0- -0-
04	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	119 1	1426 2	Y	-0- -0-
05	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	125 1	1570 2	Y	-0- -0-
*06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	153 1	1436 2	Y	-0- -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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	3	N	5	6 1 8
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	934	3	N	5	6 1 7
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	N	5	3 1 9
04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	70	1	994	3	N	5	3 1 1 8 10
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	66	1	960	3	N	4	6 1 8
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	145	1	967	3	N	3	3 1 8
						3	9					

REED 101		WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	1	1 1 1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	1	1 1 1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	206	3	Y	1	1 1 1
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	Y	1	1 1 1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	204	3	Y	-0-	1 1 -0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	107	1	191	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890			
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	95	1	183	3	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	86	1	160	3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	95	1	178	3	N	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	N	-0-	-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	95	1	173	3	N	-0-	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	92	1	167	3	N	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140			
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	2
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	2
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	2
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	2
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	Y	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	200	1	112	3	Y	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	192	1	102	3	Y	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	199	1	107	3	Y	-0-	-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	200	1	104	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750		
M	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	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34 1	461 3	Y	-0-		2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	-0-		2
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-		2
04	480 N	185	-0-	-295	-0-	13 1	172 3	Y	-0-		2
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	14 1	188 3	Y	-0-	2 1	-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27 1	182 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069		
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	121 1	2357 3	N	6	5 1	10
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	109 1	2133 3	N	4	5 1	9
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	119 1	2337 3	N	4	5 1	8
04	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	116 1	2260 3	N	6	5 1	1 8
05	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	115 1	2290 3	N	3	5 1	6
*06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	165 1	2282 3	N	3	5 1	4

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396		
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	881 3	N	10	11 1	10
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47 1	794 3	N	10	9 1	11
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	50 1	877 3	N	9	11 1	9
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45 1	841 3	N	9	9 1	9
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50 1	869 3	N	7	9 1	7
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	51 1	777 3	N	5	4 1	8

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	Y	-0-		1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	2	2 1	1
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-		1
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	21 1	267 3	Y	-0-		1
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	317 3	Y	1	1 1	1
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	Y	2		3

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	269 1	535 3	Y	-0-	-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	244 1	488 3	Y	-0-	-0-	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	270 1	538 3	Y	-0-	-0-	
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	260 1	507 3	Y	-0-	-0-	
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	267 1	502 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	258 1	484 3	Y	-0-	-0-	

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	50 1	777 3	Y	-0-	-0-	2
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44 1	652 3	Y	-0-	1 1	1
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56 1	707 3	Y	1		2
						1 9					
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	52 1	676 3	Y	-0-	1 1	1
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54 1	752 3	Y	1		2
						1 9					
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	59 1	730 3	Y	-0-		2

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	Y	-0-		1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	428 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	450 3	Y	-0-		1
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35 1	452 3	Y	-0-		1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34 1	474 3	Y	-0-		1
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 3	Y	-0-		1

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936		
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	874 3		N	-0-		-0-
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		N	-0-		-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-		-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38 1	658 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	591 3	N	1		1
						1 9					
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	3 1	55 3	N	-0-		1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	1 1	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	1	1	1
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	13	1	261	3	N	1	1	1
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	14	1	269	3	N	1	1	1
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	20	1	272	3	N	-0-	1	1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-	1	1
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-		-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-		-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570					
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-		-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	Y	-0-		-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305					
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	35	1	625	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	2	Y	-0-		-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	1	1	1	2
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1	2
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	1	1	1	2
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1	2
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	3	N	-0-	1	1	1
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	1	1	1	1

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434					
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			1
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	2			3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	1	3	1	1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	1			2
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			2
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	Y	-0-			2

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-	1	1	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304					
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			1
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			1
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			1
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			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	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
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		1
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		1

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960			
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	1		1
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	7	1	Y	-0-		1
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	Y	-0-		1
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	Y	-0-		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		4
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-		4
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-		4
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	Y	-0-		4
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-		4
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-		4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248			
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		1
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2	1	1
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1		2
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	17	1	Y	1	2	1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	17	1	Y	1		2

CUSENBARY 60A		WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984			
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		3
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	Y	-0-		3
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-		3
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-		3
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	Y	-0-		3
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3	Y	-0-		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 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
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		4
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		4
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		4
04	450 N	261	-0-	-189	-0-	261 3		Y	-0-		4
05	434 N	207	-0-	-227	-0-	207 3		Y	-0-		4
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		4

RICHARDSON 139		WELL #: 6		RRCID -> 205719		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056			
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42 1	650 3	Y	-0-		1
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40 1	598 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	377 3	Y	1		1
04	660 N	218	-0-	-442	-0-	16 1	202 3	Y	-0-		1
05	713 N	320	-0-	-393	-0-	21 1	299 3	Y	-0-		1
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43 1	539 3	Y	-0-		1

CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676			
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	89 1	758 3	N	2	8 1	13
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	81 1	701 3	N	6		19
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	87 1	709 3	N	4	8 1	15
04	810 N	754	-0-	-56	-0-	86 1	666 3	N	2		17
05	868 N	725	-0-	-143	-0-	73 1	651 3	N	1	8 1	10
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	70 1	615 3	N	11	11 8	10

TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-		-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-		-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 205731		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-	3	1	6
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	356	3	N	3			9
							3	9							
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	N	2	4	1	7
							2	9							
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	45	1	350	3	N	1			8
							1	9							
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	41	1	366	3	N	1	4	1	5
							1	9							
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	37	1	323	3	N	6	6	8	5
							7	9							

MAYER 7			WELL #:		2	RRCID ->	205838	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 6995 - 7337			
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	854	3	N	5	5	1	7
							6	9							
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	751	3	N	3	5	1	5
							3	9							
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	822	3	N	5	3	1	7
							6	9							
04		900 N	841	-0-	-59	-0-	55	1	782	3	N	4	3	1	8
							4	9							
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	55	1	806	3	N	3	5	1	6
							3	9							
*06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	115	1	772	3	N	4	3	1	7
							4	9							

WILSON, DUKE			WELL #:		1715	RRCID ->	205922	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 5478 - 8476			
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	N	1	1	1	1
							1	9							
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	3	N	-0-	1	1	-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	N	1			1
							1	9							
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	630	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	1	1	1	1
							1	9							

MAYER 47			WELL #:		7	RRCID ->	205927	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6316 - 7796			
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	Y	-0-			7
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	Y	-0-			7
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-			7
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	55	1	701	3	Y	-0-			7
05		837 N	773	-0-	-64	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	7	1	-0-
*06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205931		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486			
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
01		262 N	262	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	1
02		245 N	245	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	2	3
						2	9					
03		259 N	259	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	1	1
						1	9				3	1
04		240 N	240	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	2	3
						2	9					
05		279 N	244	-0-	-35	13	1	231	2	Y	-0-	3
*06		253 N	253	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-	3

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451			
01		203 N	203	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	1
02		182 N	182	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1	2
						1	9					
03		205 N	205	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	1	1
						1	9				2	1
04		210 N	194	-0-	-16	10	1	183	2	Y	1	2
						1	9					
05		217 N	197	-0-	-20	10	1	187	2	Y	-0-	2
06		210 N	198	-0-	-12	19	1	179	2	Y	-0-	2

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412			
01		883 N	883	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	-0-	-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-	-0-
04		843 N	843	-0-	-0-	45	1	798	2	Y	-0-	-0-
05		868 N	863	-0-	-5	45	1	818	2	Y	-0-	-0-
06		870 N	867	-0-	-3	84	1	783	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226			
01		586 N	586	-0-	-0-	44	1	542	3	N	-0-	17
02		574 N	574	-0-	-0-	42	1	532	3	N	-0-	17
03		553 N	553	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-	17
04		677 N	677	-0-	-0-	44	1	621	3	N	11	28
						12	9					
05		693 N	693	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-	28
*06		700 N	700	-0-	-0-	91	1	609	3	N	-0-	28

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401			
01		251 N	251	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-	1
02		218 N	218	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-	1
03		237 N	237	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-	1
04		240 N	219	-0-	-21	16	1	203	3	Y	-0-	1
05		248 N	200	-0-	-48	13	1	187	3	Y	-0-	1
*06		303 N	303	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-	1

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354			
01		480 N	480	-0-	-0-	136	1	344	2	Y	-0-	-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	-0-	-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	137	1	351	2	Y	-0-	-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	134	1	328	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	468	-0-	-28	137	1	331	2	Y	-0-	-0-
*06		517 N	517	-0-	-0-	154	1	363	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//			81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//			252131									
MAYER 3C		WELL #:			22	RRCID ->	205947	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6454 - 8032		
M	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

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	112 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	101 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	113 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	111 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	114 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	126 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:			8	RRCID ->	205988	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6192 - 7514		
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70 1	930 3	N	-0-	4 1	-0-	-0-	-0-	1
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40 1	478 3	N	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	59 1	752 3	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2
						2 9								
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	69 1	904 3	N	3	1 8	-0-	-0-	-0-	4
						3 9								
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	75 1	961 3	N	22	22 1	-0-	-0-	-0-	4
						24 9								
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	81 1	905 3	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	18
						15 9								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:			12	RRCID ->	205989	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF. 6335 - 7474		
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	51 1	494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						21 3								
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	38 1	506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	28 1	490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						13 3								

LANCASTER 154		WELL #:			5	RRCID ->	206017	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 5940 - 6396		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:			23	RRCID ->	206087	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6392 - 7660		
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44 1	427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						18 3								
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	25 1	430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	30 1	443 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	25 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						10 3								

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #:			9	RRCID ->	206100	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 6318 - 7446		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454		
M	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	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	87 1	-0-	830 2	N	6	
						35 3					
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41 1	-0-	764 2	N	6	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-	853 2	N	6	
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	50 1	-0-	866 2	N	6	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61 1	-0-	888 2	N	6	
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-	845 2	N	6	
						21 3					

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345		
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	468 2	N	-0-	
						20 3					
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	447 2	N	-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	494 2	N	-0-	
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	27 1	-0-	479 2	N	-0-	
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	33 1	-0-	480 2	N	-0-	
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	28 1	-0-	453 2	N	-0-	
						11 3					

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	471 3	Y	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	427 3	Y	-0-	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	449 3	Y	-0-	
04	480 N	367	-0-	-113	-0-	20 1	-0-	347 3	Y	-0-	
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	28 1	-0-	433 3	Y	-0-	
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	23 1	-0-	270 3	Y	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	178 3	Y	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	162 3	Y	-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	175 3	Y	-0-	
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	-0-	166 3	Y	-0-	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	11 1	-0-	170 3	Y	-0-	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	14 1	-0-	161 3	Y	-0-	

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	81 3	Y	-0-	6
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	74 3	Y	-0-	6
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	81 3	Y	-0-	6
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7 1	-0-	80 3	Y	-0-	6
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	-0-	85 3	Y	-0-	6
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	-0-	76 3	Y	-0-	6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355		
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	53 1	16	707 3	N	8 1	18
						18 9					
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54 1	2	651 3	N	18 1	2
						2 9					
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55 1	2	702 3	N		4
						2 9					
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	52 1	1	685 3	N		5
						1 9					
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	55 1	2	705 3	N	6 1	1
						2 9					
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	58 1	3	653 3	N		4
						3 9					

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		303 N	303	-0-	-0-		21 1	282 3		N	-0-	7 1				1	
02		266 N	266	-0-	-0-		20 1	246 3		N	-0-	1 1				-0-	
03		323 N	323	-0-	-0-		23 1	297 3		N	3					3	
04		311 N	311	-0-	-0-		22 1	286 3		N	3	1 8				5	
05		310 N	299	-0-	-11		21 1	276 3		N	2	6 1				1	
*06		305 N	305	-0-	-0-		25 1	280 3		N	-0-					1	
BROWN/WHITEHEAD 2												WELL #: 18	RRCID -> 206117	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6670	- 9174
01		84 N	84	-0-	-0-		8 1	73 2		N	-0-					-0-	
02		74 N	74	-0-	-0-		4 1	70 2		N	-0-					-0-	
03		80 N	80	-0-	-0-		6 1	74 2		N	-0-					-0-	
04		90 N	75	-0-	-15		4 1	71 2		N	-0-					-0-	
05		93 N	74	-0-	-19		5 1	69 2		N	-0-					-0-	
06		90 N	68	-0-	-22		4 1	62 2		N	-0-					-0-	
MAYFIELD 33												WELL #: 14	RRCID -> 206118	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6522	- 8014
01		414 N	414	-0-	-0-		25 1	389 3		Y	-0-					-0-	
02		288 N	288	-0-	-0-		15 1	273 3		Y	-0-					-0-	
03		302 N	302	-0-	-0-		16 1	286 3		Y	-0-					-0-	
04		390 N	212	-0-	-178		12 1	200 3		Y	-0-					-0-	
05		310 N	154	-0-	-156		9 1	145 3		Y	-0-					-0-	
06		300 N	112	-0-	-188		9 1	103 3		Y	-0-					-0-	
MAYFIELD 32												WELL #: 7	RRCID -> 206119	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6386	- 8352
01		297 N	297	-0-	-0-		18 1	279 3		Y	-0-					-0-	
02		242 N	242	-0-	-0-		12 1	230 3		Y	-0-					-0-	
03		271 N	271	-0-	-0-		14 1	257 3		Y	-0-					-0-	
04		300 N	257	-0-	-43		14 1	243 3		Y	-0-					-0-	
05		279 N	259	-0-	-20		16 1	243 3		Y	-0-					-0-	
06		270 N	255	-0-	-15		20 1	235 3		Y	-0-					-0-	
RICHARDSON 138												WELL #: 11	RRCID -> 206120	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6112	- 8028
01		724 N	724	-0-	-0-		43 1	681 3		Y	-0-					1	
02		657 N	657	-0-	-0-		41 1	616 3		Y	-0-	1 1				-0-	
03		719 N	719	-0-	-0-		52 1	665 3		Y	2					2	
04		722 N	722	-0-	-0-		52 1	669 3		Y	1	1 1				2	
05		713 N	573	-0-	-140		38 1	534 3		Y	1					3	
*06		728 N	728	-0-	-0-		54 1	674 3		Y	-0-					3	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	65 1	623 2	N	-0-			-0-
						27 3						
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	608 2	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	560 2	N	-0-			-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	37 1	643 2	N	-0-			-0-
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	41 1	605 2	N	-0-			-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	33 1	537 2	N	-0-			-0-
						13 3						

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200			
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36 1	443 3	N	3	3 1		4
						3 9						
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	350 3	N	2	3 1		3
						2 9						
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	48 1	655 3	N	2	1 1		4
						2 9						
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35 1	502 3	N	4	2 1	1 8	5
						4 9						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42 1	618 3	N	2	3 1		4
						2 9						
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	84 1	562 3	N	3	2 1		5
						3 9						

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190			
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	11 1	213 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	11 1	213 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	15 1	208 3	N	-0-	1 1		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-			-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	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	
01		464 N	464	-0-	-0-	28 1	436 3	Y	-0-	-0-	
02		409 N	409	-0-	-0-	21 1	388 3	Y	-0-	-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	23 1	420 3	Y	-0-	-0-	
04		450 N	404	-0-	-46	22 1	382 3	Y	-0-	-0-	
05		465 N	401	-0-	-64	24 1	377 3	Y	-0-	-0-	
06		420 N	416	-0-	-4	33 1	383 3	Y	-0-	-0-	

GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662		
01		449 N	449	-0-	-0-	38 1	411 3	Y	-0-	-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	15 1	258 3	Y	-0-	-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	16 1	264 3	Y	-0-	-0-	
04		274 N	274	-0-	-0-	16 1	258 3	Y	-0-	-0-	
05		272 N	272	-0-	-0-	15 1	256 3	Y	1	1	
						1 9					
*06		270 N	270	-0-	-0-	20 1	250 3	Y	-0-	1	

GENINI		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633		
01		133 N	133	-0-	-0-	11 1	122 3	Y	-0-	-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-	-0-	
03		127 N	127	-0-	-0-	7 1	120 3	Y	-0-	-0-	
04		130 N	130	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-	-0-	
05		131 N	131	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	1	1	
						1 9					
*06		130 N	130	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-	1	

GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268		
01		178 N	178	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-	-0-	
02		133 N	133	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	-0-	-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-	-0-	
04		180 N	124	-0-	-56	7 1	117 3	Y	-0-	-0-	
05		155 N	138	-0-	-17	7 1	130 3	Y	1	1	
						1 9					
*06		127 N	127	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	1	2	
						1 9					

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392		
01		813 N	813	-0-	-0-	48 1	764 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02		736 N	736	-0-	-0-	45 1	690 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03		781 N	781	-0-	-0-	43 1	737 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04		780 N	758	-0-	-22	43 1	714 3	N	1		2
						1 9					
05		806 N	778	-0-	-28	44 1	733 3	N	1	1 1	2
						1 9					
06		750 N	741	-0-	-9	55 1	685 3	N	1	2 1	1
						1 9					

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID ->	206375	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 5852 - 6016	
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
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID ->	206379	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5738 - 7789	
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	28 1	449 3	N	-0-	1
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	N	1	1
							1 9				1
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	1	1
							1 9				1
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	23 1	377 3	N	1	2
							1 9				2
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 3	N	-0-	2
*06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	32 1	392 3	N	1	2
							1 9				1

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5098 - 5166	
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-	
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
05		465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4540 - 5121	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4675 - 4922	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4774 - 4916	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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	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
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344 3	Y	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284 3	Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240 3	Y	-0-	-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	15	1	197 3	Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331 3	Y	-0-	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277 3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339		
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503 3	N	1	1 1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423 3	N	1	1 1
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	524 3	N	1	1 1
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	23	1	452 3	N	1	1 1
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488 3	N	-0-	1 1
06	540 N	424	-0-	-116	-0-	29	1	394 3	N	1	1 1

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1239 3	Y	1	5
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106 3	Y	-0-	2 1
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1089 3	Y	2	1 8
04	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	87	1	1123 3	Y	-0-	1 1
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	79	1	1113 3	Y	1	4
*06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	87	1	1084 3	Y	-0-	4

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165 3	Y	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 3	Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65 3	Y	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 3	Y	-0-	-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59 3	Y	-0-	-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	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	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	505 3	N	1	1 1	2
						1 9					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	418 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	19 1	361 3	N	-0-	1 1	1
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	23 1	450 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37 1	517 3	N	1	1 1	1
						1 9					

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191		
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	471 3	N	-0-		1
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	N	-0-		1
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	-0-		1
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	22 1	435 3	N	-0-		1
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	22 1	436 3	N	-0-		1
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1	430 3	N	-0-	1 1	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004		
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	190 1	150 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	172 1	136 3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	190 1	151 3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	184 1	146 3	N	-0-		-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	190 1	145 3	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	184 1	137 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	568 3	N	1	1 1	2
						1 9					
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	552 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	26 1	503 3	N	1	1 1	2
						1 9					
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	27 1	528 3	N	-0-	1 1	1
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	38 1	525 3	N	1	1 1	1
						1 9					

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	N	1	1 1	2
						1 9					
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	391 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	21 1	403 3	N	-0-	1 1	1
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	20 1	402 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	N	1	1 1	1
						1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819	3	N	2	2	1			3
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	2	714	3	N	2	2	1			3
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	N	2	2	1			3
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	38	1	750	3	N	2	2	1			3
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	36	1	713	3	N	1	2	1			2
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	767	3	N	1	2	1			1

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	68	4	841	3	N	4	5	1			6
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	4	687	3	N	4	5	1			5
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64	4	867	3	N	4	2	1			7
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	52	3	741	3	N	3	2	1			8
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	59	3	861	3	N	3	5	1			6
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	122	4	815	3	N	4	3	1			7

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	2	718	3	N	2	2	1			3
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	2	629	3	N	2	2	1			3
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	2	2	1			3
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	34	1	654	3	N	1	2	1			2
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	33	1	646	3	N	2	2	1			2
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	45	1	625	3	N	1	2	1			1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-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	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	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62 1	984 3	N	1	1 1		1	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1 9	721 3	N	1	1 1		1	
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	47 1	1277 3	N	1	1 1		1	
04	1020 N	852	-0-	-168	-0-	1 9	803 3	N	1			2	
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74 1	1179 3	N	-0-			2	
06	1320 N	746	-0-	-574	-0-	48 1	689 3	N	1	2 1		1	
						1 9							

WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 -	8065
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53 1	842 3	N	1	1 1		2	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	1 9	803 3	N	-0-	1 1		1	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	918 3	N	-0-	1 1		-0-	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 1	865 3	N	1			1	
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	52 1	873 3	N	1	1 1		1	
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	1 9	820 3	N	1	1 1		1	
						66 1							
						1 9							

CAUTHORN 27		WELL #:		10	RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544 -	6644
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	287 1	677 3	Y	-0-			-0-	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	262 1	648 3	Y	-0-			-0-	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	292 1	726 3	Y	-0-			-0-	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	282 1	681 3	Y	-0-			-0-	
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	289 1	698 3	Y	-0-			-0-	
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	277 1	639 3	Y	-0-			-0-	

REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 -	8190
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	Y	-0-			-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-			-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	Y	-0-			-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	-0-			-0-	
05	217 N	63	-0-	-154	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-	

REINHARDT 6		WELL #:		11	RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 -	8120
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	64 1	170 3	N	-0-			75	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	N	-0-			75	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	N	-0-			75	
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	13 1	174 3	N	-0-			75	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	N	-0-			75	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 3	N	-0-			75	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		19	1	N	1	1	1	2
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-		16	1	N	-0-	1	1	1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-		17	1	N	2	1	1	2
04	240 N	229	-0-	-11	-0-		15	1	N	1	1	1	2
05	248 N	229	-0-	-19	-0-		15	1	N	1	1	1	2
06	240 N	231	-0-	-9	-0-		30	1	N	1	1	1	2

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608				
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-		45	1	Y	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		41	1	Y	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-		47	1	Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-		45	1	Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-		48	1	Y	-0-			-0-
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-		46	1	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558				
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-		84	1	Y	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		63	1	Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-		94	1	Y	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		102	1	Y	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		96	1	Y	-0-			-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-		91	1	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712				
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		15	1	Y	-0-			2
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		20	1	Y	-0-			2
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		167	1	Y	-0-			2
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-		160	1	Y	-0-			2
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-		164	1	Y	-0-	2	1	-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		177	1	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	3	N	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256				
01	T. A.	82	-0-	82	-0-		5	1	Y	-0-			-0-
02	T. A.	77	-0-	77	-0-		159	5	Y	-0-			-0-
03	T. A.	88	-0-	88	-0-		247	6	Y	-0-			-0-
04	334 X	87	-0-	-247	-0-		6	1	Y	-0-			-0-
05	89 X	89	-0-	-0-	-0-		6	1	Y	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		19	1	Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-				2
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-				2
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-				2
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	43	1	545	3	Y	-0-				2
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	43	1	569	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	81	1	544	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166						
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	560	3	Y	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	Y	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	3	Y	-0-				-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	82	1	572	3	Y	-0-				-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	81	1	577	3	Y	-0-				-0-
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	76	1	521	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746						
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	95	1	63	3	N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	86	1	50	3	N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	95	1	65	3	N	-0-				-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	92	1	50	3	N	-0-				-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	95	1	126	3	N	-0-				-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	92	1	482	3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888						
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-				-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772						
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	1	1	1		2
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1		2
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-	1	1		1
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	18	1	360	3	N	1	1	1		1
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	20	1	391	3	N	1	1	1		1
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	1	1	1		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	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074								
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920								
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	519	3	N	5					7
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	393	3	N	1	6	1			2
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	133	1	487	3	N	4					6
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	126	1	454	3	N	2	6	1			2
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	5					7
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	124	1	438	3	N	1	6	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	6			6
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	9	173	3	Y	-0-	4	1	2
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	1	2	1	1
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	1	9	157	3	Y	-0-			1
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	Y	2			2
						2	9							

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-			1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-			1
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			1
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	Y	-0-			1
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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

MAYER, EDWIN S.JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	1	1	1	2
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	9	167	3	N	-0-	1	1	1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	2	1	1	2
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	2	9	174	3	N	1	1	1	2
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	1	9	173	3	N	-0-	1	1	1
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	2	1	1	2
						25	1							
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	3	3	1	4
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	9	418	3	N	2	3	1	3
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	2	9	451	3	N	2	1	1	4
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	33	1	426	3	N	2	1	1	5
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	2	9	425	3	N	2	3	1	4
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	29	1	412	3	N	1	1	1	4
						62	1							
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662						
M	O	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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-				-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922						
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	66 1	1281 3	N	3	3 1					5
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60 1	1182 3	N	3	3 1					5
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	65 1	1276 3	N	3	3 1					5
04	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	60 1	1180 3	N	3	3 1		1 8			4
05	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	59 1	1178 3	N	2	3 1					3
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	86 1	1187 3	N	2	3 1					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945						
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	139 1	1711 3	N	10	11 1					13
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	121 1	1547 3	N	9	11 1					11
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	125 1	1696 3	N	8	5 1					14
04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	114 1	1627 3	N	8	5 1					17
05	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	113 1	1652 3	N	7	11 1					13
*06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	239 1	1600 3	N	6	5 1					14

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231						
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 3	Y	-0-						1
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	306 3	Y	1						2
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 3	Y	-0-						2
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25 1	322 3	Y	1						3
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	28 1	324 3	Y	1	3 1					1
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	35 1	314 3	Y	1						2

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771						
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-						-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-						-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-						-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-						-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-						-0-
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603 3		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092		
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	BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			Y	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			Y	-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3			Y	-0-
05	434 N	278	-0-	-156	-0-	278 3			Y	-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 3			Y	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174		
01	T. A.	311	-0-	311	311	19 1	292 3	Y		162
02	T. A.	280	-0-	280	591	18 1	262 3	Y		162
03	T. A.	329	-0-	329	920	24 1	305 3	Y		162
04	1234 X	314	-0-	-920	-0-	23 1	291 3	Y		162
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 3	Y		162
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	24 1	298 3	Y		162

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394		
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45 1	576 2	N		1
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41 1	526 2	N		1
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43 1	561 2	N		1
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	43 1	551 2	N		1
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	43 1	535 2	N		1
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	42 1	515 2	N		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	162 2	N		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 3				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	N		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N		-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	12 1	176 2	N		-0-
						10 1	164 2	N		-0-
						4 3				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	61 1	588 2	N		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 3				-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	587 2	N		-0-
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	47 1	624 2	N		-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	35 1	615 2	N		-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	43 1	632 2	N		-0-
						36 1	587 2	N		-0-
						15 3				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
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	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921		
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28 1	402 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385 3	Y	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 3	Y	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	Y	-0-		-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40 1	482 3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	315 2	N	-0-		-0-
						13 3					
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	338 2	N	-0-		-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19 1	332 2	N	-0-		-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	23 1	339 2	N	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	19 1	319 2	N	-0-		-0-
						8 3					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528		
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	60 1	578 2	N	-0-		-0-
						25 3					
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	N	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	48 1	645 2	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36 1	631 2	N	-0-		-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	652 2	N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	36 1	591 2	N	-0-		-0-
						15 3					

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	94 1	906 2	N	-0-			-0-
						39 3						
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49 1	917 2	N	-0-			-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72 1	964 2	N	-0-			-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56 1	971 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	68 1	995 2	N	-0-			-0-
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	939 2	N	-0-			-0-
						23 3						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40 1	386 2	N	-0-			-0-
						16 3						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	N	-0-			-0-
04	420 N	254	-0-	-166	-0-	14 1	240 2	N	-0-			-0-
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	16 1	231 2	N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-
						5 3						

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			11
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-	7 1		4
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			4
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	1 1		3
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 3	Y	-0-			3
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			3

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	207 2	N	-0-			-0-
						9 3						
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29 1	269 2	N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	38 1	265 2	N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	35 1	255 2	N	-0-			-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	37 1	252 2	N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	40 1	235 2	N	-0-			-0-
						6 3						

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622			
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	142 1	1366 2	N	-0-			12
						58 3						
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	71 1	1337 2	N	-0-			12
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101 1	1355 2	N	-0-			12
04	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	79 1	1375 2	N	-0-			12
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	95 1	1386 2	N	-0-			12
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	80 1	1322 2	N	-0-			12
						33 3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
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
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	440 3	Y	18	13 1	23
						20 9					
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3	Y	25		48
						28 9					
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	336 3	Y	2	32 1	18
						2 9					
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	449 3	Y	18		36
						20 9					
05	465 N	224	-0-	-241	-0-	14 1	210 3	Y	-0-		36
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	20 1	248 3	Y	-0-	32 1	4
VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440		
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	N	-0-		2
						12 3					
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2	N	-0-		2
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 2	N	-0-		2
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	17 1	299 2	N	-0-		2
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	21 1	303 2	N	-0-		2
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	18 1	292 2	N	-0-		2
						7 3					
KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 3	Y	-0-		1
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	463 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 3	Y	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	26 1	480 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	23 1	431 3	Y	1		1
						1 9					
KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350		
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	Y	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 3	Y	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	24 1	469 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	26 1	490 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	26 1	475 3	Y	-0-		-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282		
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	673 3	N	2	2 1	3
						2 9					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3	N	2	2 1	3
						2 9					
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33 1	644 3	N	2	2 1	3
						2 9					
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	32 1	630 3	N	2	2 1	3
						2 9					
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	32 1	633 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	627 3	N	1	2 1	1
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	N	-0-			-0-
						10 3						
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	14 1	240 2	N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	16 1	238 2	N	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	14 1	234 2	N	-0-			-0-
						6 3						

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40 1	380 2	N	-0-			-0-
						16 3						
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	23 1	395 2	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 2	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	23 1	385 2	N	-0-			-0-
						10 3						

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	N	-0-			-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	15 1	188 2	N	-0-			-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	15 1	184 2	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845			
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	602 3	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3	Y	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43 1	593 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	528	-0-	-102	-0-	32 1	496 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	488	-0-	-132	-0-	31 1	457 3	Y	-0-			-0-
06	630 N	440	-0-	-190	-0-	34 1	406 3	Y	-0-			-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	N	-0-			-0-
						16	3							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	25	1	359	2	N	-0-			-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	10	1	157	2	N	-0-			-0-
						4	3							

 VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-			-0-
						16	3							
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	2	N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
						9	3							

 CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-

 CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	1	4	1	7
						1	9							
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	N	2			9
						2	9							
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	2	4	1	7
						2	9							
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	36	1	278	3	N	1			8
						1	9							
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	1	4	1	5
						1	9							
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	31	1	276	3	N	-0-			5

 DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	N	-0-	1	1	1
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	N	1			2
						1	9							
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	49	1	824	3	N	2	1	1	3
						2	9							
06	870 N	793	-0-	-77	-0-	59	1	734	3	N	-0-	2	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
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	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1	604 3	Y	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 3	Y	-0-	-0-	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 3	Y	-0-	-0-	
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	37 1	489 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	603 3	Y	-0-	-0-	
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	-0-	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	93 1	894 2	N	-0-	5	
						38 3					
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	N	-0-	5	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	585 2	N	-0-	5	
04	780 N	612	-0-	-168	-0-	33 1	579 2	N	-0-	5	
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	40 1	592 2	N	-0-	5	
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 1	560 2	N	-0-	5	
						14 3					

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	92 1	1181 3	Y	1	1	
						1 9					
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44 1	575 3	Y	-0-	1	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	410 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	

GALBREATH 66		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-	
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-	

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854		
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	46 1	651 3	Y	-0-	14 1	7
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3	Y	-0-		7
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43 1	603 3	Y	-0-	5 1	2
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	37 1	573 3	Y	1		3
						1 9					
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	586 3	Y	-0-		3
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	48 1	577 3	Y	-0-	3 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382		
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	
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	Y	-0-	-0-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37 1	482 3	Y	-0-	-0-	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 3	Y	-0-	-0-	
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	36 1	478 3	Y	-0-	-0-	
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	39 1	480 3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	39 1	480 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43 1	549 3	Y	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	469 3	Y	-0-	-0-	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	Y	-0-	-0-	
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	37 1	491 3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	38 1	476 3	Y	1	1	
						1 9					
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	Y	-0-	-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	86 1	609 2	N	-0-	-0-	
						26 3					
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71 1	647 2	N	-0-	-0-	
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	90 1	627 2	N	-0-	-0-	
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	78 1	567 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	83 1	571 2	N	-0-	-0-	
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	86 1	507 2	N	-0-	-0-	
						13 3					

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373		
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	624 3	Y	-0-	-0-	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	Y	-0-	-0-	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32 1	617 3	Y	-0-	-0-	
04	630 N	240	-0-	-390	-0-	12 1	228 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	353	-0-	-298	-0-	18 1	335 3	Y	-0-	-0-	
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	18 1	342 3	Y	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	14	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	14	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	14	
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-	14	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	14	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-	14	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	49 1	472 2	N	-0-	-0-	
						20 3					
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	N	-0-	-0-	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37 1	499 2	N	-0-	-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	35 1	515 2	N	-0-	-0-	
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	482 2	N	-0-	-0-	
						12 3					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684		
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523 3	Y	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478 3	Y	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517 3	Y	-0-	-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	55	1	476 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	62	1	523 3	Y	-0-	-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	56	1	483 3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	234	1	64 3	N	-0-	1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	125 3	N	1	1
						1	9				
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	242	1	202 3	N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	230	1	114 3	N	1	1
						1	9				
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	239	1	148 3	N	-0-	1
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	233	1	120 3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397		
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289 3	N	-0-	1
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267 3	N	1	1
						1	9				
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307 3	N	1	1
						1	9				
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300 3	N	1	2
						1	9				
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309 3	N	-0-	2
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298 3	N	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290		
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415 3	Y	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377 3	Y	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	9	1	394 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	10	1	406 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387 3	Y	-0-	-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	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	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	N	-0-		1
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	-0-		1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-		1
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 3	N	-0-		1
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	11 1	192 3	N	-0-		1
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	15 1	181 3	N	-0-	1 1	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586		
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44 1	426 2	N	-0-		-0-
						18 3					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	N	-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	26 1	449 2	N	-0-		-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	31 1	455 2	N	-0-		-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	26 1	426 2	N	-0-		-0-
						11 3					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615		
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	180 1	1731 2	N	-0-		-0-
						74 3					
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	94 1	1769 2	N	-0-		-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	141 1	1890 2	N	-0-		-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	109 1	1902 2	N	-0-		-0-
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131 1	1914 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	106 1	1739 2	N	-0-		-0-
						43 3					

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819		
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-		-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		Y	-0-		-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-		-0-
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 3		Y	-0-		-0-
05	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 3		Y	-0-		-0-
06	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554		
01	14B2 EXT	1	-0-	1	514	1 3		Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	514			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	514			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	2	-0-	2	516	2 3		Y	-0-		2
05	14B2 EXT	16	-0-	16	532	16 3		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	10	-0-	10	542	10 3		Y	-0-		2

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		5
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		5
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-		5
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3		Y	-0-		5
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-		5
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5681 - 5952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2				WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6593 - 9190		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
						7	3							
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
						3	3							

SHURLEY 165				WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5436 - 8071		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	19	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5138 - 6501		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	1	1	1
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	41	-0-	-331	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	69	-0-	-321	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7621 - 8564		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	2	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	696	2	N	-0-			-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	787	2	N	-0-			-0-
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	77	1	766	2	N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	784	2	N	-0-			-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	77	1	753	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7049 - 8129		
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	-0-			2
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-			2
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-			2
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-			2
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-			2
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	407	3	N	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	2	3	1	4
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	3	4	1	3
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	2	1	1	4
04	540 N	376	-0-	-164	-0-	25	1	350	3	N	1	1	1	4
05	558 N	382	-0-	-176	-0-	24	1	356	3	N	2	3	1	3
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	N	1	1	1	3

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769					
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-			1
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	1	1	1	1
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	1	1	1	1
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	1			2
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	1			3
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-	2	1	1

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960					
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	33	1	315	3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580					
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	440	2	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-			-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			-0-
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	558	2	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-			1
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	1			2
						1	9							
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-			2
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	41	1	509	3	N	-0-	1	1	1
WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386					
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-			1
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	24	1	401	3	N	1			2
						1	9							
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	3	N	-0-			2
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	32	1	396	3	N	-0-	1	1	1
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382					
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	1			2
						1	9							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			1
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	20	1	257	3	Y	-0-			1
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	1			3
						1	9							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399					
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1			2
						1	9							
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	1			2
						1	9							
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	32	1	403	3	Y	-0-			2
05	496 N	356	-0-	-140	-0-	24	1	331	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	21	1	313	3	Y	1			2
						1	9							
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		8	RRCID ->	208452	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2923 - 4306	
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

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 3	Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y	-0-			-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	208454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6263 - 7732
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	43 1	536 3	N	3	3 1		4
							3 9						
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	499 3	N	2	3 1		3
							2 9						
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	539 3	N	3	2 1		4
							3 9						
04		570 N	550	-0-	-20	-0-	36 1	511 3	N	3	2 1		5
							3 9						
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	36 1	525 3	N	2	3 1		4
							2 9						
*06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	78 1	520 3	N	2	2 1		4
							2 9						

WILSON, DUKE 189				WELL #:	13	RRCID ->	208455	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5695 - 7629
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	N	1			1
							1 9						
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 3	N	-0-			1
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	11 1	190 3	N	-0-			1
05		372 N	317	-0-	-55	-0-	18 1	299 3	N	-0-			1
*06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 3	N	-0-	1 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"				WELL #:	2	RRCID ->	208466	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6460 - 7798
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	49 3	N	1			1
							1 9						
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	N	-0-	1 1		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	7 1	44 3	N	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #:	22	RRCID ->	208473	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5218 - 6606
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 3	Y	-0-			1
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	446 3	Y	2			3
							2 9						
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	486 3	Y	-0-			3
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	35 1	451 3	Y	1			4
							1 9						
05		527 N	484	-0-	-43	-0-	38 1	445 3	Y	1	4 1		1
							1 9						
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	46 1	423 3	Y	2			3
							2 9						

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) 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
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54 1	786 3	Y	2		5
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	52 2	715 3	Y	2	5 1	2
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	59 1	796 3	Y	1		3
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	57 1	734 3	Y	1		4
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	55 1	757 3	Y	4	5 1	3
06	840 N	800	-0-	-40	-0-	51 4	745 3	Y	4	1 8	6

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077		
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60 1	1168 3	N	2	2 1	4
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49 2	966 3	N	2	2 1	4
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54 1	1056 3	N	2	2 1	4
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	52 2	1020 3	N	1	2 1	3
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	52 1	1036 3	N	2	2 1	3
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74 2	1026 3	N	1	2 1	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192		
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951		
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
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035		
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 3	N	-0-	1
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27 1	413 3	N	1	1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 9	441 3	N	-0-	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	25 1	404 3	N	1	1
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	24 1	420 3	N	-0-	1
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	1 9	392 3	N	-0-	-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	32 1			1	1
06	450 N	424	-0-	-26	-0-				-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264		
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-	4
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	4
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	4
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	4
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		Y	-0-	4
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3		Y	-0-	4

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199		
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	Y	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 1	167 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	15 1	128 2	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	Y	-0-	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	77	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-			-0-
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70	1	844	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	1	1	1	1
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	1	1	1	1
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	950	3	N	2	1	1	2
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	49	1	809	3	N	1			3
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	N	1	1	1	3
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	68	1	843	3	N	-0-	2	1	1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	23	1	335	3	Y	1			2
02	DLQ G-10	327	-0-	327	686	22	1	304	3	Y	1	2	1	1
03	1049 N	363	-0-	-686	-0-	25	1	337	3	Y	1			2
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	25	1	321	3	Y	-0-			2
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	24	1	328	3	Y	1	2	1	1
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	22	1	323	3	Y	2			3

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	3	3	1	4
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	2	3	1	3
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	3	2	1	4
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	32	1	462	3	N	3	2	1	5
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	32	1	462	3	N	2	3	1	4
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	N	2	2	1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667		
M	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
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	N	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	19 1	186 2	N	-0-	-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	20 1	191 2	N	-0-	-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	18 1	173 2	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298		
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45 1	706 3	N	1	1 1
						1 9				
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	546 3	N	1	1 1
						1 9				
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	433 3	N	1	1 1
						1 9				
04	720 N	439	-0-	-281	-0-	25 1	413 3	N	1	
						1 9				2
05	651 N	327	-0-	-324	-0-	18 1	309 3	N	-0-	2
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	52 1	639 3	N	-0-	1 1

CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	Y	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	Y	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	14 1	277 3	Y	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	-0-	-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	1		2
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	1	2 1	1
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	1		2
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-		2
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	25	1	351	3	Y	2	2 1	2
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	24	1	348	3	Y	1		3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-		1
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	2	2 1	1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-		1
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	19	1	247	3	Y	1		2
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	254	3	Y	1	2 1	1
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	243	3	Y	1		2

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	2	2 1	4
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	2	2 1	4
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	2	2 1	4
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	32	1	692	3	N	3	2 1 1 8	4
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	32	1	684	3	N	1	2 1	3
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	47	1	622	3	N	2		5

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-		-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	39	1	750	3	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	Y	-0-		-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	40	1	743	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886		
M	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
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	Y	-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	Y	-0-
04	840 N	621	-0-	-219	-0-	38	1	583	3	Y	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	3	Y	-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	Y	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	Y	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	1
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	2
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	2
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	22	1	304	3	Y	1
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	22	1	322	3	Y	3

WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788		
01	T. A.	422	-0-	422	5904	25	1	397	3	N	-0-
02	T. A.	425	-0-	425	6329	26	1	398	3	N	1
03	T. A.	519	-0-	519	6848	28	1	490	3	N	1
04	T. A.	453	-0-	453	7301	26	1	427	3	N	-0-
05	7814 X	513	-0-	-7301	-0-	29	1	483	3	N	2
*06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289		
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102	1	133	3	N	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	92	1	113	3	N	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	102	1	125	3	N	-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	98	1	78	3	N	-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	102	1	49	3	N	-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	98	1	73	3	N	-0-

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	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
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	15	1	196	3	Y	-0-
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	Y	-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	3	Y	-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334		
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	5
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	881	3	N	5
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	974	3	N	5
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	65	1	928	3	N	4
05	1054 N	994	-0-	-60	-0-	64	1	926	3	N	4
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	131	1	877	3	N	3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143		
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	2	Y	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	2	Y	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	2	Y	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	Y	-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	52	1	624	2	Y	-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854		
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	3
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	3
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	4
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	32	1	440	3	Y	3
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	32	1	442	3	Y	3
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	29	1	394	3	Y	2

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876		
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	-0-
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	40	1	522	3	Y	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	Y	1
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	43	1	529	3	Y	-0-

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	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
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	2	2	1	3
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	2	2	1	3
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	2	2	1	3
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	-0-	40	1	777	3	N	2	2	1	3
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	N	1	2	1	2
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	809	3	N	1	2	1	1

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971						
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	733	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	Y	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	Y	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	811	3	Y	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	835	3	Y	-0-			-0-
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010						
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-			-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-			-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864						
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	-0-	105	1	225	3	Y	-0-			-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	340	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	Y	2	4
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	1	2
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	2	1
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	2	3
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	39	1	533	3	Y	1	1
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	36	1	498	3	Y	4	5

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-	1
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	1	1
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-	1
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	13	1	174	3	Y	1	1
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	Y	1	2

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694			
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	3	Y	-0-	-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1025	3	Y	-0-	-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	1099	3	Y	-0-	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	147	1	1030	3	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	138	1	947	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082			
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-	1
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-	1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-	1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	Y	-0-	1
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-	1
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-	1

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	53 1	449 3	N	1	4 1	6
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	47 1	408 3	N	3		9
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	55 1	447 3	N	2	4 1	7
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	53 1	415 3	N	1		8
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51 1	455 3	N	1	4 1	5
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	50 1	439 3	N	-0-		5

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480			
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	N	-0-		1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29 1	374 2	N	-0-		1
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	N	-0-		1
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	35 1	442 2	N	-0-		1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 2	N	-0-		1
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	29 1	356 2	N	-0-		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846			
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 3	610 2	N	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47 1	634 2	N	-0-		-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37 1	644 2	N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45 1	659 2	N	-0-		-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	611 2	N	-0-		-0-
						15 3					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151			
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37 1	534 3	Y	1		3
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32 1	449 3	Y	1	3 1	1
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29 1	384 3	Y	1		2
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	550 3	Y	1		3
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41 1	566 3	Y	3	3 1	3
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37 1	540 3	Y	2		5
						2 9					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	58	1	37	3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	89	1	37	3	N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	92	1	36	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	91	-0-	-209	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	1	1	1
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	14	1	304	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	15	1	327	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	1			2
						1	9							

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	582	3	Y	4			17
						4	9							
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	130	1	529	3	Y	7	14	1	10
						8	9							
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	147	1	624	3	Y	9	13	1	6
						10	9							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	144	1	626	3	Y	7			13
						8	9							
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	138	1	495	3	Y	4	11	1	6
						4	9							
06	750 N	628	-0-	-122	-0-	134	1	488	3	Y	5			11
						6	9							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	30	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	238	-0-	-103	-0-	17	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438		
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
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	30 1	432 3	Y	1		2
02	DLQ G-10	407	-0-	407	870	27 1	378 3	Y	2	3 1	1
03	1315 N	445	-0-	-870	-0-	31 1	413 3	Y	1		2
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	31 1	395 3	Y	1		3
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	30 1	414 3	Y	2	3 1	2
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	403 3	Y	1		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980		
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	50 1	616 3	N	4	4 1	5
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43 1	543 3	N	3	4 1	4
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45 1	609 3	N	3	2 1	5
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	41 1	582 3	N	4	2 1 1 8	6
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	41 1	600 3	N	3	4 1	5
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	83 1	556 3	N	2	2 1	5

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844		
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		-0-
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
05	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	513 3		Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006		
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	N	8	7 1	9
						9	9						
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	N	1	9 1	1
						1	9						
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	3	N	3		4
						3	9						
04	960 N	710	-0-	-250	-0-	50	1	659	3	N	1		5
						1	9						
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1333	3	N	1	5 1	1
						1	9						
06	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	83	1	922	3	N	-0-		1

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-		1
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1		1
						1	9						
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	24	1	301	3	Y	-0-		1
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	22	1	302	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	1		2
						1	9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-		1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	-0-		1
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	3	Y	-0-		1
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	19	1	279	3	Y	1		2
						1	9						

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-		-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-		-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483		
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	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 1	605 3	N	1	1 1	1
						1 9					
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35 1	608 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	35 1	585 3	N	2		3
						2 9					
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	33 1	556 3	N	1	1 1	3
						1 9					
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	66 1	821 3	N	-0-	2 1	1

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1	332 3	N	-0-	1 1	-0-
						1 9					
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 3	N	-0-		-0-
						1 9					
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-		-0-
						1 9					
04	360 N	85	-0-	-275	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-
						1 9					
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	439 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	70 1	787 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-		1
						1 9					
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	N	-0-		1
						1 9					
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 3	N	-0-	1 1	-0-
						1 9					
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	415 3	N	1		1
						1 9					
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	410 3	N	-0-		1
						1 9					
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	402 3	N	-0-	1 1	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 3	N	-0-		-0-
						1 9					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-		-0-
						1 9					
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-		-0-
						1 9					
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	N	-0-		-0-
						1 9					
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
						1 9					
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
						1 9					
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
						1 9					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
						1 9					
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
						1 9					
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583		
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	62 1	782 2	N	-0-		1
						1 9					
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	N	-0-		1
						1 9					
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42 1	552 2	N	-0-		1
						1 9					
04	810 N	569	-0-	-241	-0-	41 1	528 2	N	-0-		1
						1 9					
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	42 1	523 2	N	-0-		1
						1 9					
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	73 1	894 2	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002			
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
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	3	Y	-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	3	Y	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	1
						1	9				1
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	1
						1	9				1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	1
						1	9				2
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-
										1	1
											1

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397			
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1
						1	9				1
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	1
						1	9				1
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	32	1	531	3	N	1
						1	9				2
05	620 N	573	-0-	-47	-0-	32	1	541	3	N	-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	41	1	504	3	N	-0-
										1	1
											1

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194			
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157			
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-
04	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	N	1	1 1	3
						1	9						
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	N	1	2 1	2
						1	9						
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	22	1	359	3	N	1		3
						1	9						
05	744 N	577	-0-	-167	-0-	32	1	544	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-	2 1	1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2257	3	N	4	3 1	7
						4	9						
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	3	N	5	6 1 1 8	5
						6	9						
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2380	3	N	5	6 1	4
						6	9						
04	2340 N	2239	-0-	-101	-0-	127	1	2106	3	N	5	1 8	8
						6	9						
05	2356 N	1221	-0-	-1135	-0-	69	1	1150	3	N	2	2 1	8
						2	9						
06	2430 N	2149	-0-	-281	-0-	160	1	1988	3	N	1	5 1	4
						1	9						

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	1		2
						1	9						
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	1	2 1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
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	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	339 2	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 3	-0-	232 2	N	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	229 2	N	-0-	-0-
04	360 N	240	-0-	-120	-0-	17 1	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	13 1	-0-	229 2	N	-0-	-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	16 1	-0-	213 2	N	-0-	-0-
						5 3					

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	243 3	Y	-0-	1
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	222 3	Y	-0-	1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	241 3	Y	-0-	1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	223 3	Y	-0-	1
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	18 1	1 1	233 3	Y	-0-	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	225 3	Y	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806		
01	DLQ G-10	742	-0-	742	742	58 1	1	683 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1437	1 9		638 3	Y	-0-	-0-
03	2202 N	765	-0-	-1437	-0-	61 1	1 1	704 3	Y	-0-	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	58 1		672 3	Y	-0-	-0-
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	57 1		656 3	Y	-0-	-0-
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	67 1		628 3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	440 2	N	-0-	1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	413 2	N	-0-	1
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	456 2	N	-0-	1
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	437 2	N	-0-	1
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	461 2	N	-0-	1
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	36 1	-0-	438 2	N	-0-	1

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	12 2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	-0-	18 2	N	-0-	-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	-0-	7 2	N	-0-	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	14 2	N	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674		
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-	676 2	N	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	29 3	-0-	723 2	N	-0-	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-	779 2	N	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	769 2	N	-0-	-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	787 2	N	-0-	-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	54 1	-0-	736 2	N	-0-	-0-
						18 3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-		9 1	187 3	Y	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-		9 1	172 3	Y	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-		23 1	448 3	Y	-0-			-0-
04		478 N	478	-0-	-0-		24 1	453 3	Y	1			1
							1 9						
05		410 N	410	-0-	-0-		21 1	383 3	Y	5	3 1		3
							6 9						
*06		555 N	555	-0-	-0-		28 1	523 3	Y	4	2 1	1 8	4
							4 9						
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436				
01		1226 N	1226	-0-	-0-		111 1	1069 2	N	-0-			-0-
							46 3						
02		1134 N	1134	-0-	-0-		57 1	1077 2	N	-0-			-0-
03		1163 N	1163	-0-	-0-		81 1	1082 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1176	-0-	-24		64 1	1112 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1126	-0-	-145		72 1	1054 2	N	-0-			-0-
*06		1210 N	1210	-0-	-0-		68 1	1114 2	N	-0-			-0-
							28 3						
HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506				
01		331 N	331	-0-	-0-		24 1	307 2	N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-		22 1	287 2	N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-		24 1	319 2	N	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1		24 1	305 2	N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-		25 1	318 2	N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13		24 1	293 2	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448				
01		519 N	519	-0-	-0-		31 1	488 3	N	-0-			1
02		464 N	464	-0-	-0-		28 1	435 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		506 N	506	-0-	-0-		28 1	477 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		510 N	487	-0-	-23		28 1	458 3	N	1			2
							1 9						
05		527 N	495	-0-	-32		28 1	467 3	N	-0-			2
06		480 N	479	-0-	-1		36 1	443 3	N	-0-	1 1		1
SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616				
01		467 N	467	-0-	-0-		37 1	430 3	Y	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-		36 1	403 3	Y	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-		39 1	446 3	Y	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-		36 1	425 3	Y	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0-		41 1	466 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	373	-0-	-107		36 1	337 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904			
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
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-	1
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	1	1
						1	9					1
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	1	1
						1	9					1
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	1	2
						1	9					2
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	20	1	335	3	N	-0-	2
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	26	1	323	3	N	-0-	1
											1	1
CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	1
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152			
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	95	1	446	3	N	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	95	1	442	3	N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	433	3	N	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	447	3	N	-0-	-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	N	-0-	-0-
CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154			
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	3	Y	-0-	-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	3	Y	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	70	1	496	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	59	1	403	3	Y	-0-	-0-
CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417			
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	339	1	1045	3	Y	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	197	1	181	3	Y	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	217	1	191	3	Y	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	210	1	182	3	Y	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	218	1	192	3	Y	-0-	-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	211	1	181	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	188 2	N	-0-			-0-
						8 3						
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12 1	192 2	N	-0-			-0-
						5 3						

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	2	2 1		3
						2 9						
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	2	2 1		3
						2 9						
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	2	2 1		3
						2 9						
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	83 3	N	1	2 1		2
						1 9						
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-	1 1		1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-			-0-
						8 3						
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	N	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	9 1	159 2	N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 2	N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	9 1	145 2	N	-0-			-0-
						4 3						

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	60 1	659 3	Y	-0-			1
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	Y	-0-			1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 3	Y	-0-			1
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	26 1	431 3	Y	-0-			1
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	35 1	617 3	Y	1			2
						1 9						
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48 1	585 3	Y	2	1 1		3
						2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	53 1	585 3	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29 1	492 3	Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31 1	513 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	31 1	513 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	29 1	513 3	Y	1			1
						1 9						
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	40 1	489 3	Y	2	1 1		2
						2 9						

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	55 1	530 2	N	-0-			-0-
						23 3						
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2	N	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	100 1	1340 2	N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42 1	736 2	N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	71 1	1034 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	63 1	1032 2	N	-0-			-0-
						26 3						

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	77 1	231 3	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	70 1	213 3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	77 1	235 3	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	75 1	226 3	N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	77 1	230 3	N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	75 1	217 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849			
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	-0-			1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 2	N	-0-			1
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29 1	382 2	N	-0-			1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 2	N	-0-			1
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	30 1	375 2	N	-0-			1
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	29 1	359 2	N	-0-			1

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	19 1	240 2	N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	20 1	249 2	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	19 1	234 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596		
M	O	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
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		1
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		1
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	3	Y	-0-		1
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		1
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		1

GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317 3	Y	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308 3	Y	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345 3	Y	-0-	-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415 3	Y	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925		
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664 3	Y	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590 3	Y	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648 3	Y	-0-	-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664 3	Y	-0-	-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676 3	Y	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928		
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567 3	Y	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495 3	Y	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532 3	Y	-0-	-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	34	1	521 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535 3	Y	-0-	-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515 3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3	Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19 3	Y	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184 2	Y	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176 2	Y	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193 2	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398		
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	145	1	350 3	N	-0-	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330 3	N	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	148	1	376 3	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	143	1	354 3	N	-0-	-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	145	1	355 3	N	-0-	-0-
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	140	1	326 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		25	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		20	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-		22	1	310	3	Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-		23	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-		24	1	328	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412															
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-		30	1	383	2	N	-0-			1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		34	1	433	2	N	-0-			1
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-		35	1	460	2	N	-0-			1
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		32	1	403	2	N	-0-			1
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-		33	1	410	2	N	-0-			1
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-		31	1	376	2	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186															
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		33	1	483	3	Y	2			3
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		32	1	438	3	Y	1	3	1	1
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		35	1	469	3	Y	1			2
04	510 N	484	-0-	-26	-0-		35	1	448	3	Y	1			3
05	527 N	489	-0-	-38	-0-		33	1	454	3	Y	2	3	1	2
06	480 N	477	-0-	-3	-0-		30	1	445	3	Y	2			4

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836															
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	3	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-		39	1	536	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690															
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-		87	1	833	2	N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-		36	3				-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-		46	1	870	2	N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-		68	1	911	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-		51	1	886	2	N	-0-			-0-
06	960 N	916	-0-	-44	-0-		62	1	909	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192															
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-		173	1	498	3	Y	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		170	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		186	1	604	3	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-		178	1	554	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	729	-0-	-77	-0-		179	1	550	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	682	-0-	-68	-0-		173	1	509	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200		
M	O	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
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44 1	565 2	N	-0-	1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	N	-0-	1
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53 1	691 2	N	-0-	1
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	50 1	638 2	N	-0-	1
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 2	N	-0-	1
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	49 1	602 2	N	-0-	1

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	488 2	N	-0-	1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 2	N	-0-	1
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37 1	485 2	N	-0-	1
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	36 1	466 2	N	-0-	1
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	39 1	481 2	N	-0-	1
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	37 1	453 2	N	-0-	1

MAYER 48		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670		
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	73 1	1003 3	Y	-0-	4
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79 1	942 3	Y	-0-	4
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	83 1	1016 3	Y	-0-	4
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	73 1	925 3	Y	-0-	4
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	72 1	955 3	Y	-0-	4
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	135 1	910 3	Y	-0-	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 3	Y	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	25 1	274 3	Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	26 1	299 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	27 1	305 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	32 1	295 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085				
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340				
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			4
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			4
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			4
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			4
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			4
06		450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		Y	-0-			4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550				
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-
							2 3						
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
							1 3						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572				
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1004 3	N	1	1 1		2
							1 9						
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	59 1	914 3	N	2	2 1		2
							2 9						
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	59 1	1029 3	N	2	2 1		2
							2 9						
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	62 1	1027 3	N	2			4
							2 9						
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	69 1	1162 3	N	1	1 1		4
							1 9						
*06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	86 1	1069 3	N	1	3 1		2
							1 9						

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655				
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	50 1	642 3	Y	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 3	Y	-0-			-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	38 1	494 3	Y	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	35 1	467 3	Y	-0-			-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	40 1	498 3	Y	-0-			-0-
*06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	1	1	1	3
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-	1	1	2
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	1	1	1	2
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	1	1	1	2
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-	1	1	1
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	47	1	649	3	N	1	1	1	1

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432					
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			2
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	2			4
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	3	1	1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	2			3
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			3
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-			3

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320					
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	48	1	450	2	Y	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962					
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	3	Y	2			86
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1126	3	Y	1	24	1	63
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	3			66
04	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	56	1	1215	3	Y	3	1	8	68
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	52	1	1133	3	Y	6			74
06	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	50	1	1119	3	Y	5			79

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298					
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062					
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
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-		-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	N	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-		-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-		-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	22	1	349	3	N	1		1
							1	9						
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	38	1	335	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438					
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	1	1 1	2
							1	9						
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1 1	2
							1	9						
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-	1 1	1
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	19	1	380	3	N	1	1 1	1
							1	9						
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	376	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	1	1 1	1
							1	9						

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912					
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		1
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		1
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-		1
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		1
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		1
*06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-	1 1	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818					
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	-0-		-0-
							25	3						
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-		-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-		-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	N	-0-		-0-
*06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-		-0-
							15	3						

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538					
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-		-0-
							20	3						
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-		-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-		-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-		-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-		-0-
06		510 N	440	-0-	-70	-0-	25	1	405	2	N	-0-		-0-
							10	3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	2
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	2
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	2
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	68	3	N	1	3
						1	9					
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-	3
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	3	N	-0-	3

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786			
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	31	1	385	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	29	1	355	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812			
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	2	5
						2	9					
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	3	6
						3	9					
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	N	3	4
						3	9					
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	3	4
						3	9					
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	52	1	758	3	N	2	4
						2	9					
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	52	1	749	3	N	1	3
						1	9					

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	2	3
						2	9					
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	1	3
						1	9					
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	2	2
						2	9					
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	1	2
						1	9					
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	28	1	408	3	N	1	2
						1	9					
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	28	1	406	3	N	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	70 1	1075 3	N	4		7
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	63 1	938 3	N	4	3 1	8
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73 1	1048 3	N	3	6 1	5
04	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	67 1	967 3	N	3	3 1	5
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	63 1	925 3	N	2	3 1	4
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	62 1	884 3	N	3	3 1	4

SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	225 3	N	1		2
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	1	1 1	2
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 3	N	-0-	1 1	1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	N	1	1 1	1
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	13 1	196 3	N	1	1 1	1
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	10 1	136 3	N	1	1 1	1

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972		
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41 1	630 3	N	2		4
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38 1	569 3	N	3	2 1	5
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45 1	645 3	N	2	4 1	3
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	42 1	607 3	N	2	2 1	3
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	42 1	619 3	N	2	2 1	3
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	41 1	590 3	N	1	2 1	2

KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911		
M	O	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
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097		
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-
05	3100 N	3196	-0-	96	-0-	96	3			N	-0-
*06	3000 N	3094	-0-	94	-0-	190	3			N	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	2
						2	9				1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	2
						2	9				1
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	2
						2	9				1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2
						2	9				1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	1
						1	9				1
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	2
						2	9				1

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	3	Y	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-
05	775 N	384	-0-	-391	-0-	26	1	358	3	Y	-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			1
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			1
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			1
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-			1
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

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

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920						
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-				10
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-				10
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				10
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-				10
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	N	-0-	6	1		4
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	3	N	-0-				4

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278						
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	3				5
						3	9								
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	3	2	1		6
						3	9								
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	N	3	5	1		4
						3	9								
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	N	2	2	1		4
						2	9								
05	868 N	822	-0-	-46	-0-	53	1	768	3	N	1	2	1		3
						1	9								
06	840 N	811	-0-	-29	-0-	53	1	756	3	N	2	2	1		3
						2	9								

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802						
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730						
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911						
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
04	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-				-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372		
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	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 1	458 3	N	-0-		1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	417 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	447 3	N	-0-	1 1	-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	26 1	428 3	N	1		1
						1 9					
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	26 1	444 3	N	-0-		1
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	419 3	N	-0-	1 1	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297		
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28 1	435 3	N	-0-		1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	375 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	432 3	N	1		2
						1 9					
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	450 3	N	-0-		2
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	429 3	N	-0-	1 1	1

SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 3	N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	418 3	N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	406 3	N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 3	N	-0-		-0-
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53 1	463 3	N	-0-		-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	Y	-0-		2
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-		2
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-		2
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	16 1	202 3	Y	-0-		2
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	16 1	208 3	Y	-0-	2 1	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	30 1	200 3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	227 2	N	-0-		-0-
						10 3					
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-		-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	12 1	192 2	N	-0-		-0-
						5 3					

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95 1	187 3	Y	-0-		3
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	86 1	175 3	Y	-0-		3
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	95 1	195 3	Y	-0-		3
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	92 1	181 3	Y	-0-		3
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	95 1	188 3	Y	-0-		3
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	92 1	182 3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	486 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	464 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	23 1	444 3	N	-0-	1 1		1
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	22 1	436 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	32 1	445 3	N	1	1 1		1
						1 9						

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762			
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59 1	748 2	N	-0-			1
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	N	-0-			1
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57 1	744 2	N	-0-			1
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	56 1	720 2	N	-0-			1
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	59 1	738 2	N	-0-			1
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	54 1	669 2	N	-0-			1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872			
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	84 1	810 2	N	-0-			-0-
						35 3						
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 2	N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	N	-0-			-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	44 1	773 2	N	-0-			-0-
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	51 1	745 2	N	-0-			-0-
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	38 1	622 2	N	-0-			-0-
						15 3						

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			1
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			1
05	682 N	541	-0-	-141	-0-	541 3		N	-0-			1
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	472 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992		
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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-		-0-
						11 3				
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-
						7 3				

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	1 1	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	N	2		2
						2 9				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	N	1		3
						1 9				
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	3 1	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	9 1	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452		
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	53 1	N	10	11 1	10
						11 9				
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48 1	N	10	9 1	11
						11 9				
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	50 1	N	9	11 1	9
						10 9				
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	46 1	N	9	9 1	9
						10 9				
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	49 1	N	7	9 1	7
						8 9				
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56 1	N	6	4 1	9
						7 9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		6	RRCID ->	210872	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	2866 - 3710	
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

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	111 1	133 3	Y	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	100 1	130 3	Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	108 1	116 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	104 1	101 3	Y	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	114 1	161 3	Y	-0-			-0-
*06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	105 1	110 3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210897	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 - 8640	
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	454 3	N	1	3 1		2
							1 9						
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	N	-0-	2 1		-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	N	2			2
							2 9						
04		480 N	263	-0-	-217	-0-	19 1	244 3	N	-0-			2
05		434 N	259	-0-	-175	-0-	19 1	239 3	N	1	3 1		-0-
							1 9						
*06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	N	2			2
							2 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970	
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34 1	661 3	N	1	1 1		3
							1 9						
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	589 3	N	2	2 1		3
							2 9						
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	32 1	623 3	N	-0-	1 1		2
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	33 1	638 3	N	1	1 1		2
							1 9						
05		682 N	670	-0-	-12	-0-	32 1	637 3	N	1	1 1		2
							1 9						
*06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	46 1	630 3	N	-0-	1 1		1

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #:		15	RRCID ->	210901	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	6197 - 8066	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 3	N	-0-	1 1		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	31 1	370 3	N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	32 1	404 3	N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 3	N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 3	N	-0-			-0-
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	34 1	378 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		10	RRCID ->	210907	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6642 - 7952	
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	563 3	N	1	1 1		2
							1 9						
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	520 3	N	1	1 1		2
							1 9						
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	28 1	548 3	N	1	1 1		2
							1 9						
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	545 3	N	1	1 1		2
							1 9						
05		620 N	577	-0-	-43	-0-	28 1	548 3	N	1	1 1		2
							1 9						
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	39 1	531 3	N	-0-	1 1		1

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	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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	95	1	28	3	N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	86	1	27	3	N	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	1	2	3	N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700			
01	T. A.	118	-0-	118	118	12	1	106	2	Y	-0-
02	T. A.	62	-0-	62	180	6	1	56	2	Y	-0-
03	T. A.	84	-0-	84	264	10	1	74	2	Y	-0-
04	342 X	78	-0-	-264	-0-	8	1	70	2	Y	-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-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	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	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	198 2	N	-0-	1
						8 3					
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	196 2	N	-0-	1
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	169 2	N	-0-	1
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	-0-	195 2	N	-0-	1
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	14 1	-0-	199 2	N	-0-	1
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	259 2	N	-0-	1
						6 3					

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	-0-		N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	-0-		N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	-0-		N	-0-	-0-
04	480 N	251	-0-	-229	-0-	251 3	-0-		N	-0-	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	-0-		N	-0-	-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	-0-		N	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89 1	-0-	1829 2	Y	-0-	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-	780 2	Y	-0-	-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	842 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	832	-0-	-188	-0-	44 1	-0-	788 2	Y	-0-	-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	45 1	-0-	827 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	83 1	-0-	778 2	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	146 3	Y	-0-	1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	132 3	Y	-0-	1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	131 3	Y	-0-	1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	147 3	Y	-0-	1
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	10 1	-0-	143 3	Y	-0-	1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	-0-	138 3	Y	-0-	1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434		
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	110 1	-0-	931 2	Y	-0-	-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-	866 2	Y	-0-	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	128 1	-0-	913 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-	95 1	-0-	834 2	Y	-0-	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	77 1	-0-	1024 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	883	-0-	-137	-0-	68 1	-0-	815 2	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	N	-0-			-0-
						6 3						
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-			-0-
						4 3						

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

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

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	45 1	434 2	N	-0-			4
						19 3						
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	357 2	N	-0-			4
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	482 2	N	-0-			4
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-			4
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	N	-0-			4
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	479 2	N	-0-			4
						12 3						

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-			1
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	Y	-0-			1
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	-0-			1
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	12 1	159 3	Y	-0-			1
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	12 1	162 3	Y	-0-			1
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-			1

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	75 1	1091 3	Y	3			6
						3 9						
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	71 1	978 3	Y	2	6 1		2
						2 9						
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	80 1	1073 3	Y	3			5
						3 9						
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	82 1	1043 3	Y	1			6
						1 9						
05	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	72 1	999 3	Y	4	6 1		4
						4 9						
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	70 1	1031 3	Y	4			8
						4 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER 4		WELL #:		5	RRCID ->	211040	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602 - 8146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	476 3	N	1	1 1				2
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	430 3	N	1	1 1				2
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	1	1 1				2
04	480 N	309	-0-	-171	-0-	15 1	294 3	N	-0-	1 1				1
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	511 3	N	1	1 1				1
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	461 3	N	1	1 1				1

VALLIANT, L. R.		WELL #:		10	RRCID ->	211043	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6274 - 7525
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	326 2	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 2	N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	332 2	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		8	RRCID ->	211044	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7172 - 7592
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	83 1	1211 3	Y	4			8
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	79 1	1089 3	Y	3	8 1		3
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80 1	1072 3	Y	2			5
04	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	77 1	988 3	Y	2			7
05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	81 1	1128 3	Y	5	7 1		5
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72 1	1057 3	Y	4			9

KARNES, W.H. C		WELL #:		9	RRCID ->	211049	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8530 - 9003
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #:		3	RRCID ->	211058	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6240 - 8082
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	91 1	877 2	N	-0-			1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 2	N	-0-			1
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	55 1	743 2	N	-0-			1
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	42 1	730 2	N	-0-			1
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	48 1	697 2	N	-0-			1
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	41 1	675 2	N	-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 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	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45 1	660 3	Y	2		4
						2 9					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43 1	597 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 1	665 3	Y	1		3
						1 9					
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	49 1	623 3	Y	1		4
						1 9					
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	46 1	645 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	43 1	632 3	Y	4	1 8	6
						4 9					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 2	Y	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41 1	294 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	33 1	291 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	21 1	287 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	22 1	269 2	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	102 1	2091 2	Y	-0-		-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	90 1	1881 2	Y	1		1
						1 9					
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	110 1	2095 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	111 1	1981 2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	111 1	2034 2	Y	-0-		-0-
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	207 1	1936 2	Y	-0-		-0-

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922		
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	122 1	808 3	Y	61	61 8	-0-
						67 9					
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	109 1	715 3	Y	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	116 1	771 3	Y	36	36 8	-0-
						40 9					
04	960 N	866	-0-	-94	-0-	114 1	752 3	Y	-0-		-0-
05	899 N	835	-0-	-64	-0-	62 1	773 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	427	-0-	-473	-0-	40 1	387 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300		
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322		
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		1
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		1
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		1
04	1020 N	759	-0-	-261	-0-	759 3		N	-0-		1
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		1
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		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)	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	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-	-0-	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-	-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 2	Y	-0-	-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 1	359 2	Y	-0-	-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-	-0-	
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39 1	363 2	Y	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930		
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-	-0-	

WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	3		3
						3 9					
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	3 1	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	249 2	N	-0-		-0-
						11 3					
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	14 1	248 2	N	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 2	N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	15 1	246 2	N	-0-		-0-
						6 3					

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42 1	405 2	N	-0-		-0-
						17 3					
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	N	-0-		-0-
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	21 1	365 2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	N	-0-		-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	380 2	N	-0-		-0-
						9 3					

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674		
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57 1	721 2	N	-0-		1
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52 1	670 2	N	-0-		1
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56 1	734 2	N	-0-		1
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56 1	711 2	N	-0-		1
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	58 1	718 2	N	-0-		1
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	55 1	671 2	N	-0-		1

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	N	15	16	15
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	17	9	1181	3	N	14	13	16
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	3	N	13	16	13
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	15	9	1105	3	N	11	12	12
05	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	74	1	1258	3	N	10	12	10
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	14	9	1229	3	N	8	6	12
						60	1						
						12	9						
						72	1						
						11	9						
						80	1						
						9	9						
SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926													
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-		-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-		-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-		-0-
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-		-0-
SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883													
01	14B2 EXT	75	-0-	75	873	75	3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	941	68	3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	74	-0-	74	1015	74	3			N	-0-		-0-
04	1086 X	71	-0-	-1015	-0-	71	3			N	-0-		-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054													
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	1	2	1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	9	46	3	N	1	1	1
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	N	6	2	1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	5	5	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	9	64	3	N	1	4	1
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	6	2	1
						6	9						
						4	1						
						1	9						
						53	1						
						7	9						
BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740													
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	3	Y	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	118	1	212	3	Y	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	131	1	236	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	127	1	228	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	114	1	232	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	116	1	226	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008			
M	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
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3	N	-0-			-0-
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3	N	-0-			-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628			
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	1	1
						1	9					
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	1
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1
						1	9					
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	Y	-0-	1

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060			
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	9	18
						10	9					
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	1
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	1	2
						1	9					
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	22	3	N	2	4
						2	9					
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	3	N	1	5
						1	9					
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	-0-	301	2	N	-0-
						13	3					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	-0-	304	2	N	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	-0-	479	2	N	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	-0-	439	2	N	-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	-0-	542	2	N	-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	27	1	-0-	452	2	N	-0-
						11	3					

MORRISS 64		WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802			
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	-0-	342	3	Y	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	110	1	-0-	327	3	Y	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	110	1	-0-	208	3	Y	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	121	1	-0-	395	3	Y	-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	122	1	-0-	371	3	Y	-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	110	1	-0-	244	3	Y	-0-

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424			
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	2	333	3	Y	2 1 2
						2	9					
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	2	303	3	Y	1 1 3
						2	9					
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	2	352	3	Y	2 1 3
						2	9					
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	2	339	3	Y	2 1 3
						2	9					
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	2	345	3	Y	2 1 3
						2	9					
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	2	326	3	Y	2 1 3
						2	9					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442			
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	-0-	600	2	N	-0-
						26	3					
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	-0-	516	2	N	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	-0-	595	2	N	-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	34	1	-0-	602	2	N	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	-0-	628	2	N	-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	33	1	-0-	537	2	N	-0-
						13	3					

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	28	1239	3	N	56
						31	9					
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	38	1129	3	N	23 1 71
						42	9					
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	40	1265	3	N	57 1 54
						44	9					
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	83	1	35	1197	3	N	26 1 63
						39	9					
05	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	83	1	64	1210	3	N	42 1 85
						70	9					
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	78	1181	3	N	56 1 14 8 93
						86	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202															
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
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
*06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046															
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	95	1	206	3	N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	86	1	207	3	N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	3	N	-0-			-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	92	1	203	3	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	92	1	191	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742															
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	136	1	243	3	Y	-0-			-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	114	1	162	3	Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	134	1	234	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	130	1	220	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	122	1	141	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	123	1	172	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117															
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356															
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	1	1	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	1			1
							1	9							
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	1			2
							1	9							
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-	2	1	-0-
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336															
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-			1
							7	3							
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			1
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			1
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-			1
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-			1
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			1
							4	3							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
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	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	Y	-0-	-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y	-0-	-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	Y	-0-	-0-	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	-0-	-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	-0-	-0-	
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	42 1	393 2	Y	-0-	-0-	

MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850		
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 3	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40 1	635 3	N	1	1 1	1
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	590 3	N	1	1 1	1
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37 1	643 3	N	1	1 1	1
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	37 1	619 3	N	1		2
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	38 1	633 3	N	1	1 1	2
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	49 1	604 3	N	1	2 1	1

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208		
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		1
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		1
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		1
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 3		N	-0-		1
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 3		N	-0-		1
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 3		N	-0-		1

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	Y	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y	25		25
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28 9	142 3	Y	10	31 1	4
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	145 3	Y	-0-		4
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	12 1	136 3	Y	-0-		4

SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	102	1	270	3	N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	92	1	243	3	N	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	102	1	232	3	N	-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	98	1	253	3	N	-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	102	1	216	3	N	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	98	1	267	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	4
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	80	3	Y	2
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	Y	3
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	79	3	Y	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	694	3	N	-0-	5	1	8
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	650	3	N	5			13
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	6	9							
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	86	1	704	3	N	3	5	1	11
05	775 N	556	-0-	-219	-0-	3	9				1			12
06	775 N	556	-0-	-219	-0-	83	1	643	3	N	1			12
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	1	9				2	6	1	8
						56	1	498	3	N	2			8
						2	9				6	8		8
						76	1	668	3	N	6			8
						7	9							
SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322					
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	1			2
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9				2	1	1	3
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	2			3
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	2	9				1	2	1	2
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	1			2
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	1	1	1	2
						1	9				1	1	1	2
						25	1	365	3	N	1			2
						1	9				1	1	1	2
						26	1	368	3	N	-0-	1	1	1
SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920					
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105					
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466					
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			4
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			4
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			4
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	3			Y	-0-			4
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	3			Y	-0-			4
06	540 N	12	-0-	-528	-0-	12	3			Y	-0-			4
SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998															
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532															
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			1
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349															
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761															
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			1
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			1
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			1
05	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			1
06	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302															
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			-0-
06	870	N	606	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74 1	982 3	N	2	4 1		3
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	77 1	931 3	N	-0-	3 1		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	82 1	1045 3	N	2			2
05	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	2 9						
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	78 1	1023 3	N	1			3
						1 9						
						80 1	1032 3	N	3	5 1		1
						3 9						
						87 1	975 3	N	1			2
						1 9						

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 3	Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 3	Y	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	358 3	Y	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	297 3	N	15	9 1		17
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 9						
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	N	2	17 1		2
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	2 9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	216 3	N	2			4
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 9						
						15 1	202 3	N	1			5
						1 9						
						34 1	436 3	N	2	6 1		1
						2 9						
						32 1	360 3	N	1			2
						1 9						

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 3	Y	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 3	Y	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	566 3	Y	1			1
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36 1	561 3	Y	-0-			-0-
						45 1	526 3	Y	1			1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952		
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
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 3	N	-0-		-0-
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080		
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	97 1	1523 3	Y	-0-	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	73 1	1370 3	Y	1	1
						1 9				
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82 1	1470 3	Y	-0-	-1
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	82 1	1408 3	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	91 1	1414 3	Y	1	1
						1 9				
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	116 1	1347 3	Y	-0-	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	10 1	135 3	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	12 1	132 3	N	-0-	-0-

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	106 3	Y	64	64 8
						70 9				
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	251 3	Y	65	65 8
						72 9				
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	7 1	49 3	Y	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 3	Y	-0-	-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	34 1	324 3	Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684		
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	N	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	N	2	2
						2 9				
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	9 1	115 3	N	-0-	-2
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	7 1	96 3	N	-0-	-0-
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	7 1	82 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418		
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
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	42 1	403 2	N	-0-		-0-
						17 3					
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1	446 2	N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32 1	464 2	N	-0-		-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27 1	449 2	N	-0-		-0-
						11 3					

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212675		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 3	N	-0-		1
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36 1	554 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	227 1	632 3	N	-0-	1 1	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	220 1	587 3	N	1		1
						1 9					
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	221 1	506 3	N	1	1 1	1
						1 9					
06	840 N	474	-0-	-366	-0-	206 1	267 3	N	1	1 1	1
						1 9					

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	N	-0-	1 1	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29 1	382 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	N	-0-		-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30 1	333 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	Y	7		11
						8 9					
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	Y	6		17
						7 9					
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	311 3	Y	15	7 8	25
						17 9					
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	17 1	294 3	Y	5	24 1	6
						6 9					
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	19 1	294 3	Y	4		10
						4 9					
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	21 1	242 3	Y	4	1 8	13
						4 9					

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	Y	1		5
						1 9					
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-	4 1	1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	9 1	123 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	8 1	116 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206			
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
01		544 N	544	-0-	-0-		32	1	512	3	Y	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-		25	1	477	3	Y	-0-
03		562 N	562	-0-	-0-		30	1	532	3	Y	-0-
04		540 N	445	-0-	-95		25	1	420	3	Y	-0-
05		558 N	182	-0-	-376		11	1	171	3	Y	-0-
06		540 N	101	-0-	-439		8	1	93	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216			
01		324 N	324	-0-	-0-		29	1	283	2	N	-0-
							12	3				-0-
02		293 N	293	-0-	-0-		15	1	278	2	N	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-		22	1	301	2	N	-0-
04		315 N	315	-0-	-0-		17	1	298	2	N	-0-
05		326 N	326	-0-	-0-		21	1	305	2	N	-0-
*06		318 N	318	-0-	-0-		18	1	293	2	N	-0-
							7	3				-0-

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-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			
01		161 N	161	-0-	-0-		15	1	140	2	N	-0-
							6	3				-0-
02		144 N	144	-0-	-0-		7	1	137	2	N	-0-
03		150 N	150	-0-	-0-		10	1	140	2	N	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-		8	1	142	2	N	-0-
05		155 N	148	-0-	-7		9	1	139	2	N	-0-
06		150 N	142	-0-	-8		8	1	131	2	N	-0-
							3	3				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423			
01		461 N	461	-0-	-0-		32	1	426	3	N	3
							3	9				2
02		376 N	376	-0-	-0-		29	1	347	3	N	-0-
03		402 N	402	-0-	-0-		29	1	371	3	N	-2
							2	9				3
04		450 N	384	-0-	-66		27	1	356	3	N	1
							1	9				1
05		403 N	364	-0-	-39		26	1	336	3	N	2
							2	9				4
06		390 N	353	-0-	-37		29	1	323	3	N	1
							1	9				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4017		RRCID -> 213077	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH	9103	PERF. 5456	- 8651
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
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	957 3	N	1	1 1	2
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 3	N	2	2 1	2
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	67 1	1159 3	N	2	2 1	2
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	66 1	1090 3	N	3	1 8	4
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	66 1	1111 3	N	1	1 1	4
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	102 1	1266 3	N	1	3 1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 3	N	-0-		-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	19 1	320 3	N	-0-		-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	20 1	339 3	N	-0-		-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735		
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	71 1	1118 3	N	1	1 1	2
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	61 1	941 3	N	2	2 1	2
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1091 3	N	1	2 1	1
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	61 1	1002 3	N	1		2
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	69 1	1159 3	N	1	1 1	2
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	87 1	1075 3	N	-0-	1 1	1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31 1	223 2	Y	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32 1	236 2	Y	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	233 2	Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	19 1	244 2	Y	-0-		-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914						
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	AMT	BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3		N	-0-				-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-				-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020						
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-		13	1	229	3	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		14	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	43	-0-	-227	-0-		3	1	40	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426						
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-		40	1	637	3	Y	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-		30	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-		37	1	658	3	Y	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		42	1	721	3	Y	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-		47	1	727	3	Y	-0-			-0-
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-		63	1	724	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958						
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-		17	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		14	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		12	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		16	1	274	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-		13	1	201	3	Y	-0-			-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-		19	1	217	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244						
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-		30	1	481	3	N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		23	1	438	3	N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-		27	1	489	3	N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-		28	1	472	3	N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-		31	1	483	3	N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-		39	1	452	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110						
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13	1	208	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		10	1	185	3	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11	1	203	3	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-		11	1	196	3	N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-		13	1	202	3	N	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		23	1	272	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2		RRCID -> 213160	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 6264	- 7462	
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	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	231 2	N	-0-	-0-
						10 3					
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	239 2	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	237 2	N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	-0-	243 2	N	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	262 2	N	-0-	-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	238 2	N	-0-	-0-
						6 3					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406		
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	348 2	N	-0-	-0-
						15 3					
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	351 2	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	373 2	N	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	21 1	-0-	368 2	N	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	26 1	-0-	375 2	N	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	359 2	N	-0-	-0-
						9 3					

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	527 3	Y	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	482 3	Y	-0-	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	1	527 3	Y	1	1
						1 9					
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	29 1	-0-	502 3	Y	-0-	-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	33 1	-0-	512 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	42 1	1	482 3	Y	1	1
						1 9					

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
01	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	197 1	-0-	2608 3	N	-0-	8 1
02	2660 X	2607	-0-	-53	-0-	199 1	-0-	2408 3	N	-0-	2 1
03	2914 X	2776	-0-	-138	-0-	203 1	2	2571 3	N	2	2
						2 9					
04	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	196 1	1	2572 3	N	1	3
						1 9					
05	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	207 1	2	2660 3	N	2	4 1
						2 9					
06	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	220 1	1	2461 3	N	1	2
						1 9					

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	15 3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	8 3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	-0-		N	-0-	-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	-0-		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	-0-		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	1	2
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	N	-0-	1
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	N	-0-	-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	1	1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	825	3	N	1	1
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	60	1	744	3	N	1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	3	N	1	2
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	3	N	2	2
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1285	3	N	1	1
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	N	1	2
05	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	83	1	1395	3	N	1	2
*06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1268	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-	1
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	1	1
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-	-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	36	1	595	3	N	1	1
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	30	1	508	3	N	-0-	1
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	44	1	551	3	N	-0-	-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	Y	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	101	1	737	2	Y	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	58	1	691	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	776	-0-	-154	-0-	57	1	719	2	Y	-0-	-0-
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	2	5
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	2	5
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	N	3	4
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	3	4
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	816	3	N	2	4
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	52	1	749	3	N	1	3

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)	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		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	1	191 3	N	1		2
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	1	163 3	N	1	1 1	2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	1	171 3	N	-0-	1 1	1
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	11 1	1	158 3	N	1	1 1	1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	1	157 3	N	1	1 1	1
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	9 1	1	128 3	N	1	1 1	1
						1 9						

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 - 7358
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	1	211 2	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	1	203 2	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	1	226 2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	1	233 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	1	234 2	N	-0-		-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	1	225 2	N	-0-		-0-
						6 3						

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213390	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6350 - 8584
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	68 1	1	899 3	N	-0-	4 1	1
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	59 1	1	712 3	N	-0-	1 1	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64 1	1	809 3	N	2		2
04	930 N	785	-0-	-145	-0-	56 1	1	727 3	N	2		4
05	868 N	575	-0-	-293	-0-	42 1	1	533 3	N	-0-	4 1	-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	68 1	1	761 3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213430	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6426 - 8520
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45 1	1	602 3	N	-0-	3 1	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	46 1	1	557 3	N	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	45 1	1	567 3	N	2		2
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	46 1	1	601 3	N	1		3
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	46 1	1	595 3	N	4	6 1	1
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	50 1	1	555 3	N	1		2
						1 9						

SHURLEY 110		WELL #:		20	RRCID ->	213573	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5518 - 6620
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	1	155 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	1	153 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	1	166 3	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	1	162 3	N	-0-		-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	10 1	1	163 3	N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	18 1	1	159 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822			
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	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	1	2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	1	1
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	1	2
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	1	1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1	1
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	1	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-	1
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-	-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	N	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	N	-0-	-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	42	1	657	3	N	-0-	-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	73	1	636	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124			
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	24	1	404	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	1		3
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	3	2 1	4
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	1	3 1	2
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	3	2 1	3
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	N	1	2 1	2
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	1	1 1	2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213706		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548				
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	N	4	4 1	4
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	N	1	4 1	1
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	753	3	N	1		2
04	840 N	792	-0-	-48	-0-	56	1	734	3	N	2		4
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	58	1	738	3	N	3	6 1	1
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	62	1	694	3	N	1		2

WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213742		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462				
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	2	1 1	2
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	-0-	1 1	1
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	3	N	-0-	1 1	-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	50	1	820	3	N	1		1
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	50	1	837	3	N	1	1 1	1
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	64	1	791	3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480				
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-		1
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	1	1 1	1
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	-0-	1 1	-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	32	1	528	3	N	1		1
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-		1
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	42	1	516	3	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1766		RRCID -> 213755		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 3	N	1	1 1	2
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	56 1	865 3	N	2	2 1	2
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	47 1	814 3	N	-0-	2 1	-0-
04		1050 N	833	-0-	-217	-0-	47 1	785 3	N	1		1
05		1023 N	761	-0-	-262	-0-	43 1	717 3	N	1	1 1	1
06		840 N	809	-0-	-31	-0-	60 1	748 3	N	1	1 1	1
							1 9					
							1 9					

TOM MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 213758		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120			
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	454 3	N	-0-		1
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	N	-0-		1
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	455 3	N	-0-		1
04		480 N	467	-0-	-13	-0-	31 1	436 3	N	-0-		1
05		496 N	463	-0-	-33	-0-	30 1	433 3	N	-0-		1
*06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	64 1	427 3	N	1		2
							1 9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1774		RRCID -> 213759		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744			
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	N	-0-		1
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	480 3	N	1	1 1	1
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 3	N	-0-	1 1	-0-
04		570 N	551	-0-	-19	-0-	31 1	519 3	N	1		1
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	531 3	N	-0-		1
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	40 1	491 3	N	-0-		1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494			
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333 3	N	-0-	1 1	-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	320 3	N	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	353 3	N	2		2
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	25 1	332 3	N	1		3
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	25 1	326 3	N	2	4 1	1
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	26 1	293 3	N	1		2
							1 9					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502			
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	260 2	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 3	226 2	N	-0-		-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	N	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	208 1	241 2	N	-0-		-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	198 1	245 2	N	-0-		-0-
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	208 1	253 2	N	-0-		-0-
							199 1	247 2	N	-0-		-0-
							6 3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	3	5
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	3	2 1
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	N	3	5 1
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	45	1	653	3	N	3	3 1
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	46	1	669	3	N	1	2 1
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	41	1	584	3	N	2	2 1

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055			
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-	1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	1	1 1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-	-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	26	1	427	3	N	1	1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-	1
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	-0-	1

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	Y	-0-	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	-0-	-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	93	1	735	3	Y	-0-	-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	122	1	640	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389			
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	2	1 1
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-	1 1
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	1	1 1
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	40	1	660	3	N	1	2
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	38	1	643	3	N	2	1 1
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	45	1	562	3	N	-0-	2 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HUNT 24		WELL #:		7		RRCID -> 213781			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184		
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

01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	161 1	1148 2	Y		-0-			-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	147 1	1080 2	Y		-0-			-0-
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	112 1	1082 2	Y		-0-			-0-
04		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	96 1	1147 2	Y		-0-			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	103 1	1297 2	Y		-0-			-0-
*06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	128 1	1200 2	Y		-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		22		RRCID -> 213789			COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	51 1	812 3	Y		-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	31 1	576 3	Y		-0-			-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	38 1	686 3	Y		-0-			-0-
04		840 N	674	-0-	-166	-0-	37 1	637 3	Y		-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3	Y		-0-			-0-
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	54 1	630 3	Y		-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #:		12		RRCID -> 213794			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770		
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	167 1	531 3	Y		16			29
							18 9							
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	211 1	542 3	Y		24	27 1		26
							26 9							
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	228 1	518 3	Y		29	37 1		18
							32 9							
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	229 1	618 3	Y		26			44
							29 9							
05		868 N	793	-0-	-75	-0-	230 1	546 3	Y		15	38 1		21
							17 9							
06		750 N	546	-0-	-204	-0-	208 1	320 3	Y		16			37
							18 9							

WILSON, DUKE 174		WELL #:		10		RRCID -> 213795			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090		
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1	704 3	N		-0-			1
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	603 3	N		1	1 1		1
							1 9							
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	227 1	625 3	N		-0-	1 1		-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	219 1	571 3	N		1			1
							1 9							
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	224 1	569 3	N		-0-			1
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	228 1	544 3	N		-0-			1

MORRISS 82		WELL #:		6		RRCID -> 213796			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698		
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y		-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y		-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y		-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y		-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	92 3	Y		-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 3	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	108 1	1032 2	N	-0-		1
							44 3					
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	1105 2	N	-0-		1
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	74 1	996 2	N	-0-		1
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	68 1	1186 2	N	-0-		1
05		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	79 1	1163 2	N	-0-		1
*06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	66 1	1090 2	N	-0-		1
							27 3					
MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	1 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662												
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	60 1	916 3	N	3		6
							3 9					
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	56 1	832 3	N	4	3 1	7
							4 9					
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	63 1	914 3	N	4	6 1	5
							4 9					
04		960 N	865	-0-	-95	-0-	56 1	806 3	N	3	3 1	5
							3 9					
05		992 N	748	-0-	-244	-0-	48 1	698 3	N	2	3 1	4
							2 9					
06		960 N	672	-0-	-288	-0-	44 1	627 3	N	1	2 1	3
							1 9					
SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678												
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	446 3	N	2		3
							2 9					
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	411 3	N	1	1 1	3
							1 9					
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	454 3	N	1	2 1	2
							1 9					
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	N	1	1 1	2
							1 9					
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	30 1	445 3	N	1	1 1	2
							1 9					
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	31 1	444 3	N	1	1 1	2
							1 9					
MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374												
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	-0-		-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	-0-		-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y	-0-		-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	8 1	133 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	25	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	Y	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	13	1	229	3	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	869	3	N	-0-			-0-
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	38	1	494	3	N	-0-			-0-
05	930 N	735	-0-	-195	-0-	53	1	682	3	N	-0-			-0-
06	900 N	568	-0-	-332	-0-	47	1	521	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	3							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-			1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1	1
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1	1
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	1	9							
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	167	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						12	1	172	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						11	1	164	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	95 1	263 3	Y	-0-		6
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	86 1	212 3	Y	-0-		6
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	95 1	224 3	Y	-0-		6
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	92 1	210 3	Y	-0-		6
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	95 1	221 3	Y	-0-		6
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	92 1	207 3	Y	-0-		6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 604		RRCID -> 213853		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425		
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28 1	372 3	N	-0-	1 1	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27 1	331 3	N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	N	2		2
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	26 1	346 3	N	1		3
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	27 1	342 3	N	2	4 1	1
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	28 1	315 3	N	1		2
						1 9					

SHURLEY RR 6		WELL #: 5		RRCID -> 213860		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662		
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	538 3	N	2		4
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	484 3	N	2	2 1	4
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	539 3	N	2	3 1	3
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	36 1	516 3	N	2	2 1	3
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	36 1	526 3	N	1	2 1	2
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	35 1	503 3	N	1	1 1	2
						1 9					

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 1	485 3	N	-0-		1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30 1	441 3	N	-0-		1
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	482 3	N	2	2 1	1
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	32 1	470 3	N	2		3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36 1	587 3	N	2		5
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	50 1	836 3	N	4		9
						4 9					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140		
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	137 1	1311 2	N	-0-		1
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	56 3					
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69 1	1293 2	N	-0-		1
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	103 1	1384 2	N	-0-		1
05	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	80 1	1397 2	N	-0-		1
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	95 1	1386 2	N	-0-		1
						80 1	1314 2	N	-0-		1
						33 3					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3	N	-0-		-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	N	-0-		-0-
04		300 N	285	-0-	-15	-0-		285	3	N	-0-		-0-
05		310 N	282	-0-	-28	-0-		282	3	N	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-		287	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656													
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-		-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-		36	1	N	-0-		-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		34	1	N	-0-		-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-		34	1	N	-0-		-0-
05		558 N	429	-0-	-129	-0-		32	1	N	-0-		-0-
*06		533 N	533	-0-	-0-	-0-		40	1	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548													
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-		35	1	N	2	3 1	2
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-		35	1	N	-0-	2 1	-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		36	1	N	2		2
04		480 N	381	-0-	-99	-0-		27	1	N	-0-		2
05		496 N	408	-0-	-88	-0-		29	1	N	2	3 1	1
06		480 N	381	-0-	-99	-0-		31	1	N	1		2

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094													
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	Y	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-		8	1	Y	-0-		-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-		8	1	Y	-0-		-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-		9	1	Y	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-		11	1	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904													
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-		47	1	Y	-0-		-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-		38	1	Y	-0-		-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		43	1	Y	1		1
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-		44	1	Y	-0-	1 1	-0-
05		837 N	799	-0-	-38	-0-		48	1	Y	-0-		-0-
06		780 N	763	-0-	-17	-0-		61	1	Y	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKE WILSON 173		WELL #:		14	RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690 - 7736
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	961 X	527	-0-	-434	-0-	31	1	495	3	N	1	1
02	868 X	721	-0-	-147	-0-	44	1	676	3	N	1	1
03	961 X	775	-0-	-186	-0-	42	1	732	3	N	1	1
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	N	1	2
05	806 X	749	-0-	-57	-0-	42	1	705	3	N	2	1
06	780 X	711	-0-	-69	-0-	53	1	658	3	N	-0-	2

WARD, RIP "E1"		WELL #:		3	RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	1	1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-	1
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-	-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	1	1

MORRISS 64		WELL #:		10	RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	3	Y	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	Y	-0-	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	1	1
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	Y	-0-	1
06	600 N	361	-0-	-239	-0-	110	1	251	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		20	RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		5	RRCID ->	213972	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	5776 - 8033
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	3	5
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	2	2
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	3	4
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	48	1	695	3	N	1	2
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	49	1	719	3	N	2	2
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	48	1	688	3	N	2	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138		
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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260		
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961 3	Y	-0-	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872 3	Y	-0-	-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	936 3	Y	1	1
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	53	1	909 3	Y	-0-	-0-
05	1023 N	978	-0-	-45	-0-	59	1	919 3	Y	-0-	-0-
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	74	1	859 3	Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132 3	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132 3	N	-0-	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120 3	N	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	126 3	N	1	1
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131 3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87 3	N	2	3
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75 3	N	1	2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	100	1	79 3	N	2	1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	82 3	N	2	3
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86 3	N	-0-	2
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	99	1	83 3	N	1	2

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572		
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666		
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904 3	N	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823 3	N	-0-	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662 3	N	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405 3	N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285 3	N	-0-	-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLANT, L.R.		WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562		
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
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	3	655	2	N	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	2	N	-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	49	1	715	2	N	-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	42	1	687	2	N	-0-
						17	3				

SHURLEY RR 1C		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670		
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	4
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	9	498	3	N	4
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	3
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	3
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	37	1	531	3	N	3
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	2	9	445	3	N	2
						31	1				
						1	9				

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	635	2	N	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	3	602	2	N	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	48	1	649	2	N	-0-
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	37	1	651	2	N	-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-
						37	1				
						15	3				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	3	111	2	N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	104	2	N	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	104	2	N	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	96	2	N	-0-
						6	1				
						2	3				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	3	360	2	N	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	29	1	385	2	N	-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	387	2	N	-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-
						22	1				
						9	3				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1602		RRCID -> 214034	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5120	- 7413		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-	1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	1	1
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	1	1
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	1	2
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	3	N	-0-	2
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-	1
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	5	5
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	742	3	N	4	5
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	800	3	N	3	2
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	54	1	771	3	N	4	2
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	52	1	756	3	N	3	5
06	840 N	726	-0-	-114	-0-	94	1	630	3	N	2	2
MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	16	25
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	33	28
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	21	14
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	50	3	N	15	13
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	52	3	N	19	23
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	45	3	N	19	14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-			15
						26	3							
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-			15
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	2	N	-0-			15
04	690 N	551	-0-	-139	-0-	30	1	521	2	N	-0-			15
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	36	1	528	2	N	-0-			15
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	27	1	445	2	N	-0-			15
						11	3							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214056		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734					
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	2	1	1	3
						2	9							
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	323	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	21	1	301	3	N	2	2	1	3
						2	9							
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	46	1	308	3	N	1	1	1	3
						1	9							

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			1
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-			1
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			1
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	12	1	236	3	N	-0-			1
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-	1	1	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 3		RRCID -> 214439		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646					
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	2			3
						2	9							
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	2	3	1	2
						2	9							
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	2	2	1	2
						2	9							
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	31	1	458	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	1	1	1	2
						1	9							

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370					
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			1
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			1
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			1
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-			1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			1
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092							
M	O	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
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540							
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	1 1		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116							
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720							
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1	1 1		1
							1	9							
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1	1 1		1
							1	9							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	176	3	N	1	1 1		1
							1	9							
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1 1		1
							1	9							
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	174	3	N	1	1 1		1
							1	9							
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-			1

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	3	N	4			8
						4	9							
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	3	3	1	8
						3	9							
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	5	7	1	6
						6	9							
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	77	1	1103	3	N	4	4	1	6
						4	9							
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	76	1	1112	3	N	2	3	1	5
						2	9							
06	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	66	1	936	3	N	2	3	1	4
						2	9							

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			1
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			1
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			1
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			1
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			1
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-			1

 VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1421	2	N	-0-			1
						61	3							
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	2	N	-0-			1
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-			1
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	83	1	1448	2	N	-0-			1
05	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	83	1	1215	2	N	-0-			1
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	N	-0-			1
						36	3							

 SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	2			4
						2	9							
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	2	2	1	4
						2	9							
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	1	3	1	2
						1	9							
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	28	1	408	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	25	1	358	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	1	1	1	2
						1	9							

 SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	2			3
						2	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	1	2	1	2
						1	9							
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	26	1	380	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	26	1	375	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	3	N	-0-	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	N	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	3	513	2	N	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	N	-0-
						13	3				

WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724		
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1374	3	N	3
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1	9	1303	3	N	2
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	3	N	1
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1374	3	N	2
05	3100 N	3122	-0-	22	22	2	9	2943	3	N	3
*06	3000 N	3643	-0-	643	665	176	1	3369	3	N	3
						3	9				
						272	1				
						2	9				

SHURLEY RR 7		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	13
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	9	253	3	N	8
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	4
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	19	1	253	3	N	2
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	1	9	271	3	N	1
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-
						20	1				

SHURLEY RR 1A		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759		
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	9	223	3	N	2
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	1
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	1	9	234	3	N	1
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	17	1	241	3	N	1
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	1	9	233	3	N	1
						16	1				
						1	9				

CANYON RANCH		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	3	N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	91	1	22	3	N	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	N	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	101	1	14	3	N	-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	940	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1E		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	2	3
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	2	4
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	2	3
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	30	1	435	3	N	-0-	2
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	39	1	569	3	N	1	2
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650			
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-	1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	N	1	1
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	3	N	-0-	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	923	3	N	1	1
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	33	1	553	3	N	1	1
06	1050 N	577	-0-	-473	-0-	43	1	533	3	N	1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446			
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	3	N	2	3
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	3	N	1	2
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	3	N	1	1
04	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	73	1	1205	3	N	1	2
05	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	75	1	1261	3	N	1	2
06	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	94	1	1162	3	N	-0-	1

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584			
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	2	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44 1	666 3	N	2			4
						2 9						
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	591 3	N	3	2 1		5
						3 9						
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	44 1	640 3	N	2	4 1		3
						2 9						
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	44 1	637 3	N	2	2 1		3
						2 9						
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	43 1	631 3	N	2	2 1		3
						2 9						
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	616 3	N	1	2 1		2
						1 9						

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	N	-0-	1 1		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32 1	381 3	N	10			10
						11 9						
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	435 3	N	2			12
						2 9						
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	414 3	N	1			13
						1 9						
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	439 3	N	-0-	12 1		1
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	37 1	408 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	55 1	1053 3	N	3	3 1		6
						3 9						
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	936 3	N	3	3 1		6
						3 9						
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 3	N	2	3 1		5
						2 9						
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	47 1	1007 3	N	3	3 1		5
						3 9						
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	47 1	997 3	N	3	3 1		5
						3 9						
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	72 1	949 3	N	2			7
						2 9						

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	N	-0-	4	1			1
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1206	3	N	2					2
04	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	80	1	1051	3	N	1					3
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	84	1	1073	3	N	2	4	1			1
06	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	85	1	953	3	N	1					2

 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1			1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1	1	1			1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	1	1	1			1
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1

 SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	1					3
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	3	2	1			4
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	2	3	1			3
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	33	1	471	3	N	1	2	1			2
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	35	1	513	3	N	2	2	1			2
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	37	1	526	3	N	1	1	1			2

 MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	2	3	1			3
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	3	3	1			3
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	1	1	1			3
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	27	1	378	3	N	2	1	1			4
05	465 N	390	-0-	-75	-0-	25	1	364	3	N	1	2	1			3
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	52	1	349	3	N	1	1	1			3

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-	1 1	1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	2	1 1	2
						2	9						
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	13	1	183	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	178	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	25	1	170	3	N	1	1 1	2
						1	9						

 SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	2		3
						2	9						
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	1	1 1	3
						1	9						
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	2	3 1	2
						2	9						
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	29	1	416	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	29	1	430	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	29	1	418	3	N	1	1 1	2
						1	9						

 SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	722	3	N	4		9
						4	9						
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	N	3	4 1	8
						3	9						
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	2	6 1	4
						2	9						
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	3	3 1	4
						3	9						
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	729	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	704	3	N	1	2 1	3
						1	9						

 MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	2	2 1	3
						2	9						
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	1	2 1	2
						1	9						
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	2	1 1	3
						2	9						
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	25	1	352	3	N	2	1 1	4
						2	9						
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	24	1	357	3	N	1	2 1	3
						1	9						
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	352	3	N	1	1 1	3
						1	9						

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	Y	-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	Y	-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-

 FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	203	1	91	2	Y	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	184	1	85	2	Y	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	200	1	93	2	Y	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	192	1	91	2	Y	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	198	1	93	2	Y	-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	194	1	88	2	Y	-0-

 SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	N	3	5
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	3	6
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	700	3	N	3	4
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	45	1	651	3	N	2	4
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	43	1	629	3	N	1	3
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	705	3	N	2	3

 SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	1	3
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	1	3
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	1	2
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	17	1	239	3	N	-0-	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	1	1
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	17	1	244	3	N	1	1

 ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772					
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
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y		-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y		-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y		-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y		-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y		-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715					
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	N		2			3
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	N		1	1 1		3
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	N		2	3 1		2
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	21 1	306 3	N		1	1 1		2
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	23 1	337 3	N		1	1 1		2
*06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N		-0-	1 1		1

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682					
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	46 1	694 3	N		3			5
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	45 1	663 3	N		2	2 1		5
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	765 3	N		3	4 1		4
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	766 3	N		2	2 1		4
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1	725 3	N		1	2 1		3
06		780 N	655	-0-	-125	-0-	43 1	610 3	N		2	2 1		3

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010					
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	829 3	N		1	1 1		1
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	48 1	739 3	N		1	1 1		1
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	46 1	798 3	N		1	1 1		1
04		840 N	801	-0-	-39	-0-	46 1	754 3	N		1			2
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	46 1	763 3	N		1	1 1		2
06		810 N	781	-0-	-29	-0-	58 1	723 3	N		-0-	1 1		1

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318					
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N		-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N		-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N		-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N		-0-			-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	N	-0-			-0-
						15	3							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-			-0-
						9	3							

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			1
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-			1
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-			1
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	7	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	3			5
						3	9							
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	2	2	1	5
						2	9							
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	N	3	4	1	4
						3	9							
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	744 N	713	-0-	-31	-0-	46	1	666	3	N	1	2	1	3
						1	9							
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	46	1	660	3	N	2	2	1	3
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528		
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					
01	579 N	579 -0- -0- -0-	53 1 504 2 N	-0-		-0-					
02	520 N	520 -0- -0- -0-	22 3 494 2 N	-0-		-0-					
03	571 N	571 -0- -0- -0-	40 1 531 2 N	-0-		-0-					
04	570 N	556 -0- -14 -0-	30 1 526 2 N	-0-		-0-					
05	589 N	575 -0- -14 -0-	37 1 538 2 N	-0-		-0-					
*06	555 N	555 -0- -0- -0-	31 1 511 2 N	-0-		-0-					
			13 3								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840		
01	510 N	510 -0- -0- -0-	31 1 478 3 N	1		3					
02	407 N	407 -0- -0- -0-	1 9 380 3 N	1 1		3					
03	452 N	452 -0- -0- -0-	1 9 421 3 N	2 3 1		2					
04	489 N	489 -0- -0- -0-	2 9 456 3 N	1 1 1		2					
05	469 N	469 -0- -0- -0-	1 9 438 3 N	1 1 1		2					
06	450 N	438 -0- -12 -0-	30 1 408 3 N	1 1 1		2					
			1 9								

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708		
01	694 N	694 -0- -0- -0-	43 1 649 3 N	2		4					
02	635 N	635 -0- -0- -0-	2 9 592 3 N	3 2 1		5					
03	709 N	709 -0- -0- -0-	40 1 661 3 N	2 4 1		3					
04	695 N	695 -0- -0- -0-	46 1 648 3 N	2 2 1		3					
05	713 N	677 -0- -36 -0-	2 9 632 3 N	2 2 1		3					
*06	696 N	696 -0- -0- -0-	43 1 649 3 N	2 2 1		3					
			2 9								

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234		
01	172 N	172 -0- -0- -0-	12 1 160 3 N	-0- 1 1		-0-					
02	148 N	148 -0- -0- -0-	11 1 137 3 N	-0- 1 1		-0-					
03	140 N	140 -0- -0- -0-	10 1 130 3 N	-0- 1 1		-0-					
04	180 N	128 -0- -52 -0-	9 1 119 3 N	-0- 1 1		-0-					
05	155 N	134 -0- -21 -0-	10 1 124 3 N	-0- 1 1		-0-					
06	150 N	138 -0- -12 -0-	11 1 127 3 N	-0- 1 1		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048		
01	506 N	506 -0- -0- -0-	506 3 N	-0-		-0-					
02	460 N	460 -0- -0- -0-	460 3 N	-0-		-0-					
03	496 N	496 -0- -0- -0-	496 3 N	-0-		-0-					
04	480 N	463 -0- -17 -0-	463 3 N	-0-		-0-					
05	496 N	494 -0- -2 -0-	494 3 N	-0-		-0-					
06	480 N	480 -0- -0- -0-	480 3 N	-0-		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714						
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	1				2
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	2	1	1		3
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	1	2	1		2
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	1	1	1		2
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	25	1	365	3	N	1	1	1		2
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	3	N	-0-	1	1		1

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922						
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-				1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1	1	1		1
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	2	1	1		2
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	1	1	1		2
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	1	1	1		2
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	26	1	372	3	N	1	1	1		2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	N	-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-				-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	N	-0-				-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-				-0-
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	44	1	637	2	N	-0-				-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864						
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	2				3
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	1	1	1		3
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	1	2	1		2
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	29	1	416	3	N	1	1	1		2
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	29	1	426	3	N	1	1	1		2
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	29	1	412	3	N	1	1	1		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) 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
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	61 1	928 3	N	3			6
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	3 9	836 3	N	4	3 1		7
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	4 9	934 3	N	4	6 1		5
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	65 1	889 3	N	2	3 1		4
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	4 9	902 3	N	3	3 1		4
06	960 N	870	-0-	-90	-0-	62 1	811 3	N	2	3 1		3
						2 9						

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736			
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	114 1	1744 3	N	6			10
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	7 9	1583 3	N	7	5 1		12
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	107 1	972 3	N	3	9 1		6
04	1290 N	967	-0-	-323	-0-	8 9	901 3	N	3	4 1		5
05	1333 N	951	-0-	-382	-0-	67 1	887 3	N	3	3 1		5
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	3 9	872 3	N	2	3 1		4
						61 1						
						3 9						
						2 9						

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114			
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	287 2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 3	285 2	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	23 1	306 2	N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	18 1	299 2	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	20 1	294 2	N	-0-			-0-
						18 1						
						7 3						

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	
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	3	5
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	N	3	6
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	2	3
04	750 N	411	-0-	-339	-0-	27	1	383	3	N	1	2
05	837 N	511	-0-	-326	-0-	33	1	476	3	N	2	2
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	1	2

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	Y	-0-	-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800			
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	2
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	2	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828			
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	2	3
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	2
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	N	2	2
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	17	1	246	3	N	-0-	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	1	1
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	1	1

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-		35	1	595	3	N	6	6 1	6
							7	9						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		27	1	448	3	N	5	5 1	6
							6	9						
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-		33	1	575	3	N	6	7 1	5
							7	9						
04	600 N	590	-0-	-10	-0-		30	1	554	3	N	5	5 1	5
							6	9						
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		33	1	567	3	N	6	6 1	5
							7	9						
06	600 N	594	-0-	-6	-0-		36	1	554	3	N	4	3 1	6
							4	9						

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		58	1	1122	3	N	4	3 1	7
							4	9						
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		51	1	1014	3	N	2	3 1	6
							2	9						
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		56	1	113	2	N	3	3 1	6
							1128	3	3	9				
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		51	1	38	2	N	3	3 1	6
							1090	3	3	9				
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		53	1	111	2	N	3	4 1	5
							1122	3	3	9				
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-		81	1	28	2	N	3		8
							1066	3	3	9				

 HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		45	1	435	2	N	-0-		-0-
							19	3						
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-		23	1	432	2	N	-0-		-0-
							34	1	454	2	N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		26	1	448	2	N	-0-		-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-		31	1	452	2	N	-0-		-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-		33	1	537	2	N	-0-		-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		13	3						

 MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		105	1	128	3	Y	-0-		2
							96	1	116	3	Y	-0-		2
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		105	1	125	3	Y	-0-		2
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-		101	1	113	3	Y	-0-		2
04	240 N	214	-0-	-26	-0-		104	1	113	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-		109	1	112	3	Y	-0-		-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-									

 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

01	857 N	857	-0-	-0-	-0-		60	1	791	3	N	5	7 1	6
							6	9						
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-		75	1	907	3	N	1	6 1	1
							1	9						
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		76	1	965	3	N	2		3
							2	9						
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		74	1	963	3	N	1		4
							1	9						
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-		76	1	979	3	N	2	5 1	1
							2	9						
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-		80	1	891	3	N	1		2
							1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 18		RRCID -> 215918	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 6266	- 7530			
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		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34 1	446 3	N	-0-	1 1	-0-		
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1	414 3	N	-0-		-0-		
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	449 3	N	1		1		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34 1	444 3	N	1		2		
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	35 1	446 3	N	2	3 1	1		
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	35 1	389 3	N	1		2		

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 5786	- 7638					
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	39 1	597 3	N	2		4		
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	543 3	N	3	2 1	5		
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	42 1	606 3	N	2	4 1	3		
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	39 1	565 3	N	2	2 1	3		
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	37 1	546 3	N	2	2 1	3		
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	39 1	556 3	N	1	2 1	2		

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 7259	PERF. 5628	- 6854					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	441 3	N	2		3		
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	382 3	N	1	1 1	3		
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	424 3	N	2	3 1	2		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	422 3	N	1	1 1	2		
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	26 1	384 3	N	1	1 1	2		
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	24 1	337 3	N	1	1 1	2		

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5682	- 6627					
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	N	1		2		
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	N	1	1 1	2		
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	N	1	2 1	1		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	N	1	1 1	1		
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	N	1	1 1	1		
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	1	1 1	1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926					
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	M		CODE	CODE	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	850	2	Y	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	Y	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	66	1	785	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	868	-0-	-124	-0-	64	1	804	2	Y	-0-			-0-
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440					
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	51	1	616	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	54	1	683	2	Y	-0-			-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	13	1	551	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	14	1	561	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	3	Y	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			1
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	86	1	12	3	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	95	1	17	3	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	92	1	11	3	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	95	1	16	3	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	92	1	17	3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024					
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
FAWCETT, RANDEE TRUST C														
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-	1 1	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-		-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	3	N	-0-		-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	N	-0-		-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 105														
WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284														
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-		1
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		1
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		1
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-		1
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		1
06		750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-		1

BROWN, WHITEHEAD 2														
WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666														
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-		-0-
							19	3						
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-		-0-
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	23	1	399	2	N	-0-		-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-		-0-
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-		-0-
							10	3						

RANDEE FAWCETT TRUST														
WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690														
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	12	7 1	13
							13	9						
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	2	13 1	2
							2	9						
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	1		3
							1	9						
04		480 N	424	-0-	-56	-0-	30	1	393	3	N	1		4
							1	9						
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	2	5 1	1
							2	9						
*06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	N	1		2
							1	9						

CANYON RANCH														
WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816														
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-		-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
05		93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	1	1	1
						1	9						
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1
						1	9						
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1	1
						1	9						
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	128	3	N	1	1	1
						1	9						
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	103	3	N	1	1	1
						1	9						
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-		1
MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160				
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	Y	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	357	-0-	-183	-0-	20	1	337	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	28	1	429	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	37	1	433	3	Y	-0-		-0-
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030				
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	Y	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	19	1	179	2	Y	-0-		-0-
FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778				
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	3	N	-0-		1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-		1
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	10		11
						11	9						
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	5		16
						6	9						
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	N	-0-	9	7
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	3	N	-0-		7
HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720				
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	1	1	3
						1	9						
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-	1	2
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	2
						1	9						
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	1	1	2
						1	9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	1	1	2
						1	9						
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	N	1		3
						1	9						

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	* * 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
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 1	370 3	N	1	1 1		3
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 3	N	-0-	1 1		2
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	120 1	381 3	N	1	1 1		2
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	1	1 1		2
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	390 3	N	1	1 1		2
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	29 1	375 3	N	1			3
						1 9						

HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833			
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	99 1	281 3	N	-0-			1
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	119 1	262 3	N	-0-			1
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38 1	281 3	N	-0-			1
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	95 1	278 3	N	-0-			1
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	58 1	264 3	N	1	1 1		1
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	44 1	252 3	N	-0-			1
						1 9						

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 4X		RRCID -> 216971		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	103 1	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
06	120 N	11	-0-	-109	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368			
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	43 1	297 3	N	-0-			5
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38 1	240 3	N	-0-			5
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43 1	279 3	N	-0-			5
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46 1	369 3	N	-0-			5
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	94 1	900 3	N	-0-			5
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44 1	435 3	N	-0-			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FIELDS 15		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	* * 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

01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	151 1	567 3	N	-0-			4
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	161 1	550 3	N	-0-			4
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	94 1	723 3	N	9			13
							10 9						
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	157 1	724 3	N	14			27
							15 9						
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	151 1	674 3	N	-0-	16 1		11
06		810 N	653	-0-	-157	-0-	98 1	555 3	N	-0-			11

MAYER RANCH "K"		WELL #:		1003	RRCID ->	216989	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6632 - 7994		
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			1
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			1
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			1
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			1
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			1
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		506	RRCID ->	216995	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6590 - 7920		
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	528 3	N	2	2 1		3
							2 9						
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1	470 3	N	2	2 1		3
							2 9						
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	120 1	505 3	N	2	2 1		3
							2 9						
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	24 1	507 3	N	2	2 1		3
							2 9						
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	24 1	501 3	N	1	2 1		2
							1 9						
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	38 1	494 3	N	2			4
							2 9						

MITCHELL , TOM 2		WELL #:		7	RRCID ->	217004	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 6908 - 7196		
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-			1
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			1
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	1			2
							1 9						
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	N	-0-			2
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #:		1775	RRCID ->	217005	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5170 - 8299		
01		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	186 1	2936 3	N	2	2 1		6
							2 9						
02		2912 X	2876	-0-	-36	-0-	175 1	2697 3	N	4	5 1		5
							4 9						
03		3224 X	3159	-0-	-65	-0-	173 1	2985 3	N	1	5 1		1
							1 9						
04		3120 X	3065	-0-	-55	-0-	174 1	2887 3	N	4			5
							4 9						
05		3224 X	3131	-0-	-93	-0-	176 1	2954 3	N	1	2 1		4
							1 9						
06		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	228 1	2829 3	N	2	3 1		3
							2 9						

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
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-		1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	1	1 1	1
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	9	188	3	N	1	1 1	1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	1	1 1	1
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	9	186	3	N	1	1 1	1
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	N	1	1 1	1
						1	9						

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	2		3
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	9	392	3	N	1	1 1	3
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	2	3 1	2
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	1	9	335	3	N	1	1 1	2
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	23	1	348	3	N	1	1 1	2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	9	336	3	N	-0-	1 1	1
						24	1						

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-		6
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-		6
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-		6
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-		6
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-		6
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			Y	-0-		6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1		3
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	9	452	3	N	3	2 1	4
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1	3 1	2
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	3	9	372	3	N	2	2 1	2
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	32	1	353	3	N	1	1 1	2
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	1	9	403	3	N	1	1 1	2
						24	1						
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	2	4
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	2	2 1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	2	3 1
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	29	1	424	3	N	1	2 1
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	2	2 1
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	2	2 1

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-	1
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	1	1 1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	N	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	1	1
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	N	-0-	1
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-	1

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692			
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	7	18 1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	N	2	12 1
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	642	3	N	2	3
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	N	1	4
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	672	3	N	2	5 1
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	54	1	601	3	N	1	2

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-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	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
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-			1
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-	1	1	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	18	1	295	3	N	1			1
						1	9							
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	20	1	339	3	N	-0-			1
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-	1	1	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

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

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	959	3	Y	1			1
						1	9							
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	-0-			1
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	59	1	910	3	Y	1			1
						1	9							
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	71	1	819	3	Y	-0-			1

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	180	1	1285	2	Y	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	162	1	1184	2	Y	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	93	1	1173	2	Y	-0-			-0-
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	116	1	1088	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1	3
						1	9							
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-	1	1	2
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	20	1	421	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	30	1	399	3	N	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-		4
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-		4
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-		4
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-		4
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-		4
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-		1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-		1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1 1	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	74	3	N	1		1
							1	9						

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	493	3	N	2	6 1	10
							2	9						
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	N	3		13
							3	9						
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	N	4	6 1	11
							4	9						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	663	3	N	1		12
							1	9						
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	2	6 1	8
							2	9						
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	763	3	N	16	16 8	8
							18	9						

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	750	3	N	3	7 1	12
							3	9						
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	N	3		15
							3	9						
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	549	3	N	2	6 1	11
							2	9						
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	775	3	N	2		13
							2	9						
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	708	3	N	1	6 1	8
							1	9						
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	855	3	N	12	12 8	8
							13	9						

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-		-0-
							23	3						
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	N	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-		-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-		-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	37	1	536	2	N	-0-		-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-		-0-
							13	3						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	3	294	2	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	2	N	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-		-0-
						7	3						

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

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

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	183	-0-	-147	-0-	10	1	173	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	141	-0-	-231	-0-	9	1	132	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	111	-0-	-219	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	4		7
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	4	9	904	3	N	4	3 1	8
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	701	3	N	3	7 1	4
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	4	9			N	-0-	2 1	2
05	1085 N	140	-0-	-945	-0-	9	1	131	3	N	-0-	1 1	1
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	46	1	663	3	N	2	1 1	2
						2	9						

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-		1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-		1
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-		1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-		1
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	2	4
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	3	5
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	2	3
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	36	1	523	3	N	2	3
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	29	1	426	3	N	1	2
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	35	1	498	3	N	1	2

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530			
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	98	1	839	3	N	6	13
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	N	8	21
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	N	4	16
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	86	1	669	3	N	2	18
05	930 N	807	-0-	-123	-0-	81	1	725	3	N	1	11
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	80	1	701	3	N	-0-	11

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792			
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	1	1
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	1	1
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	178	3	N	1	1
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1	1
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-	1

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088			
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	16	1	194	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	20	1	248	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	17	1	163	2	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-	1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-	1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	1
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
CUSENBARY 59													
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 252131													
WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510													
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
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	67 1	576 3		N	-0-	5 1		9
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59 1	509 3		N	4			13
						4 9							
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	75 1	609 3		N	4	6 1		11
						4 9							
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	66 1	514 3		N	1			12
						1 9							
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	52 1	465 3		N	-0-	5 1		7
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	46 1	407 3		N	-0-			7

FAWCETT 130													
WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976													
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48 1	820 3		N	5			23
						6 9							
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	677 3		N	4			27
						4 9							
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40 1	664 3		N	-0-			27
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3		N	-0-			27
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	35 1	522 3		N	-0-	23 1		4
06	600 N	298	-0-	-302	-0-	19 1	279 3		N	-0-			4

SHURLEY RR 1E													
WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032													
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51 1	782 3		N	3			5
						3 9							
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	607 3		N	2	2 1		5
						2 9							
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47 1	678 3		N	2	4 1		3
						2 9							
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	45 1	646 3		N	2	2 1		3
						2 9							
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	45 1	652 3		N	2	2 1		3
						2 9							
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	45 1	642 3		N	2	2 1		3
						2 9							

FRIEND, JOE ESTATE													
WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034													
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2		Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2		Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2		Y	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	10 1	90 2		Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C													
WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550													
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1575 3		N	14	12 1		16
						15 9							
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	118 1	1430 3		N	2	16 1		2
						2 9							
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	128 1	1618 3		N	2			4
						2 9							
04	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	117 1	1527 3		N	1			5
						1 9							
05	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	119 1	1528 3		N	2	6 1		1
						2 9							
06	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	120 1	1337 3		N	1			2
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 5		RRCID -> 217526		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982		
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	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-		1
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-		1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-		1
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-		1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N	-0-		1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 3	N	-0-		1

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2503		RRCID -> 217527		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	1	1 1	2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-	1 1	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	88 1	217 3	N	1	1 1	1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	1	1 1	1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	1	1 1	1
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	16 1	209 3	N	1		2

SHURLEY RR 1A		WELL #: 4		RRCID -> 217528		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	1		2
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	1 1	1
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	1 1	-0-
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		WELL #: 5		RRCID -> 217532		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-		1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-		1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-		1
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	6 1	137 3	N	-0-		1
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-		1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	10 1	132 3	N	-0-		1

HUNT 19		WELL #: 6		RRCID -> 217534		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914		
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45 1	770 3	N	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	44 1	710 3	N	-0-		-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	46 1	769 3	N	-0-		-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	49 1	708 3	N	-0-		-0-
05	837 N	783	-0-	-54	-0-	49 1	734 3	N	-0-		-0-
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	47 1	700 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53 1	1016 3	N	3	3 1	6
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43 1	860 3	N	3	3 1	6
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	150 1	984 3	N	3	3 1	6
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	45 1	954 3	N	2	3 1	5
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46 1	978 3	N	3	3 1	5
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	71 1	937 3	N	2		7

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-	1 1	1
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-		1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-	1 1	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N	1	1 1	2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-	1 1	1
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	114 1	246 3	N	1	1 1	1
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	N	1	1 1	1
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	1	1 1	1
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	17 1	226 3	N	1		2

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188		
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	551 3	N	-0-		1
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33 1	504 3	N	1	1 1	1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	554 3	N	-0-	1 1	-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	30 1	502 3	N	1		1
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	33 1	555 3	N	-0-		1
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	42 1	519 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528	
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
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-	-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-	-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46 1	N	2	4
						2 9			
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	N	3	5
						3 9		2 1	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	145 1	N	5	6
						6 9		4 1	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39 1	N	1	4
						1 9		3 1	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43 1	N	3	4
						3 9		3 1	
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1	N	1	3
						1 9		2 1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106	
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63 1	N	1	2
						1 9		1 1	
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	56 1	N	2	2
						2 9		2 1	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	59 1	N	2	2
						2 9		2 1	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58 1	N	1	2
						1 9		1 1	
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	72 1	N	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
04	630 N	514	-0-	-116	-0-	514 3	N	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	1					2
						1	9									
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-	1	1			1
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	19	1	284	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	19	1	266	3	N	1	1	1			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-					5
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	N	-0-					5
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					5
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-					5
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					5
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					5

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					1

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 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
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	2		4
						2	9						
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	2	2 1	4
						2	9						
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	4	4 1	4
						4	9						
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	3	3 1	4
						3	9						
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	35	1	509	3	N	1	2 1	3
						1	9						
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	39	1	559	3	N	2	2 1	3
						2	9						

MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1 1	3
						1	9						
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	2	2 1	3
						2	9						
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	2	2 1	3
						2	9						
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	22	1	480	3	N	2	2 1	3
						2	9						
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	23	1	485	3	N	1	2 1	2
						1	9						
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	35	1	455	3	N	1		3
						1	9						

MAYER 21		WELL #:		16	RRCID ->	218246	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344 - 8358	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	Y	-0-		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-		-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	991	-0-	-29	-0-	53	1	938	2	Y	-0-		-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	99	1	929	2	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #:		14	RRCID ->	218251	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6382 - 8478	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-		-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-		-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	60	1	1064	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	61	1	1118	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	111	1	1035	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #:		5	RRCID ->	218320	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6606 - 7962	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	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
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-			-0-
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-			-0-
06	960 N	564	-0-	-396	-0-	564	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-			-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

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

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494					
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	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	2			3
						2	9							
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	243	2	Y	2			3
						2	9							
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-			3
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132					
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-			-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-			-0-
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170					
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	230	1	118	3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	208	1	102	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	230	1	113	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	223	1	107	3	N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	230	1	109	3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	223	1	98	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459					
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	N	3	3	1	6
						3	9							
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	N	2	3	1	5
						2	9							
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	271	1	819	3	N	3	3	1	5
						3	9							
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	4	3	1	5
						4	9						1	8
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	N	2	3	1	4
						2	9							
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	762	3	N	3			7
						3	9							

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
FAWCETT, BOBBIE H.			WELL #: 19		RRCID -> 218507			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492		
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

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-	1 1		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	N	-0-			-0-
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"			WELL #: 5		RRCID -> 218560			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924		
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1067 3	N	3	3 1		6
							3 9						
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48 1	959 3	N	3	3 1		6
							3 9						
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	52 1	1048 3	N	3	3 1		6
							3 9						
04		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	47 1	1013 3	N	3	3 1	1 8	5
							3 9						
05		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	49 1	1026 3	N	3	3 1		5
							3 9						
06		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	74 1	977 3	N	2			7
							2 9						

RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #: 24		RRCID -> 218824			COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 409S		RRCID -> 218825			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732		
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	Y	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

SAWYER 128			WELL #: 19		RRCID -> 218829			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680		
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	491 3	Y	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	397 3	Y	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	393	-0-	-117	-0-	26 1	367 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	396	-0-	-69	-0-	25 1	371 3	Y	-0-			-0-
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	24 1	358 3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"			WELL #: 7025X		RRCID -> 218887			COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066		
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	Y	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	Y	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	Y	-0-			-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		303S	RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2738 - 2943	
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

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	336 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	312 3	Y	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	238	-0-	-92	-0-	6 1	232 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	297	-0-	-44	-0-	7 1	290 3	Y	-0-			-0-
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	310 3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228 - 7562	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	56 1	742 3	N	1	2 1		2
							1 9						
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	49 1	589 3	N	-0-	2 1		-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	41 1	515 3	N	2			2
							2 9						
04		780 N	545	-0-	-235	-0-	39 1	504 3	N	2			4
							2 9						
05		713 N	595	-0-	-118	-0-	43 1	550 3	N	2	5 1		1
							2 9						
*06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	45 1	505 3	N	1			2
							1 9						

FIELDS 14		WELL #:		8	RRCID ->	219032	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4960 - 5482	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYRAY "D"		WELL #:		2	RRCID ->	219042	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8942 - 9026	
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	188 1	2197 3	Y	-0-			-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	128 1	1689 3	Y	-0-			-0-
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	162 1	1882 3	Y	-0-			-0-
04		2310 N	1791	-0-	-519	-0-	142 1	1649 3	Y	-0-			-0-
05		2015 N	1378	-0-	-637	-0-	119 1	1259 3	Y	-0-			-0-
*06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	187 1	2049 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		16S	RRCID ->	219047	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3536 - 5128	
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
05		713 N	513	-0-	-200	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06		630 N	535	-0-	-95	-0-	535 3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3		Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3		Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	5 1	65 3		Y	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	614 3		Y	23	1 8		22
*06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	25 9							
						108 1	1601 3		Y	41	7 8		56
						45 9							

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068													
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9		N	1			1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9		N	2			3
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-	3 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950													
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	752 3		N	2	2 1		4
						2 9							
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32 1	648 3		N	2	2 1		4
						2 9							
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38 1	762 3		N	2	2 1		4
						2 9							
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	34 1	727 3		N	2	2 1		4
						2 9							
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	729 3		N	1	2 1		3
						1 9							
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	53 1	691 3		N	2			5
						2 9							

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928													
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3		N	-0-			1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3		N	-0-			1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3		N	-0-			1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3		N	-0-			1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3		N	-0-			1
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3		N	-0-			1

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786													
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 3		N	-0-			4
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28 1	173 3		N	-0-			4
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	32 1	208 3		N	-0-			4
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35 1	279 3		N	-0-			4
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27 1	260 3		N	-0-			4
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	290 3		N	-0-			4

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034													
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
04	450 N	228	-0-	-222	-0-	228 3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	47	1	841	2	Y	-0-
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	2	Y	-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	86	1	809	2	Y	-0-

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	2
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	1
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	21	1	259	3	Y	1
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	139	1	1618	3	Y	-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	3	Y	-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-
04	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	106	1	1233	3	Y	-0-
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	120	1	1273	3	Y	-0-
06	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	112	1	1225	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	N	7
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	7
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	7
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	658	3	N	7
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	6
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	43	1	658	3	N	4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
						3	3							
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
						3	3							

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-			-0-
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	126	1	1849	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	105	1	1731	2	Y	-0-			-0-
						43	3							

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	Y	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	87	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	76	1	1248	2	Y	-0-			-0-
						31	3							

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	1	1 1		1
						1	9							
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1 1		1
						1	9							
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	86	1	170	3	N	1	1 1		1
						1	9							
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	165	3	N	1	1 1		1
						1	9							
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	168	3	N	1	1 1		1
						1	9							
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-			1
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			1
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			1
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-			1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			1
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	4	5 1	4
						4	9						
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	4	4 1	4
						4	9						
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	5	5 1	4
						6	9						
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	18	1	331	3	N	3	4 1	3
						3	9						
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	20	1	346	3	N	4	4 1	3
						4	9						
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	21	1	318	3	N	2	2 1	3
						2	9						
VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516													
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	-0-		-0-
						15	3						
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-		-0-
						19	1						
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-		-0-
						22	1						
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-		-0-
						26	1						
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-		-0-
						23	1						
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-		-0-
						9	3						
WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056													
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-		1
						25	1						1
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-		1
						27	1						2
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	1		2
						1	9						
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1		3
						1	9						
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	1	3 1	1
						1	9						
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	1		2
						1	9						
SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986													
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-		-0-
						21	1						-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-		-0-
						23	1						-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-		-0-
						21	1						-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	21	1	278	3	Y	-0-		-0-
						23	1						-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	Y	-0-		-0-
						22	1						-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	Y	-0-		-0-
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506													
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-		-0-
						60	1						-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-		-0-
						73	1						-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-		-0-
						74	1						-0-
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-		-0-
						73	1						-0-
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	73	1	1338	2	Y	-0-		-0-
						138	1						-0-
*06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 147		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	215	1	485	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	208	1	471	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	212	1	422	3	N	-0-	1	1	1
06	690 N	559	-0-	-131	-0-	210	1	348	3	N	1	1	1	1
						1	9							

MAYER		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	19	1	271	3	N	2	1	1	3
						2	9							
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	19	1	278	3	N	1	2	1	2
						1	9							
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	38	1	256	3	N	1	1	1	2
						1	9							

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130					
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	N	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	65	1	1077	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	65	1	1097	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	84	1	1045	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	1		1
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-		1
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-	1 1	-0-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224				
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	1		1
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	251	3	Y	1	1 1	1
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184				
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	1	1 1	1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	1	1 1	1
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	1	1 1	1
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	16	1	193	3	Y	1	1 1	1
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924		
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
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	N	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-
04	450 N	143	-0-	-307	-0-	9	1	134	3	N	-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570		
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	N	2
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	N	1
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	3	N	-0-
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	54	1	893	3	N	1
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	55	1	919	3	N	1
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	N	1

WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220		
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	2
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	2
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	1
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	66	1	1100	3	N	2
05	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1023	3	N	2
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	89	1	1105	3	N	1

KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424		
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	Y	-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	33	1	625	3	Y	1
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	33	1	605	3	Y	-0-
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	32	1	595	3	Y	-0-

KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636		
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	Y	1
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	Y	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	841	3	Y	1
05	899 N	451	-0-	-448	-0-	23	1	428	3	Y	-0-
06	870 N	524	-0-	-346	-0-	27	1	497	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277			
M	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
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-	1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	2	3
						2	9					
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	3	Y	-0-	3
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	42	1	545	3	Y	1	4
						1	9					
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	50	1	590	3	Y	3	5 1
						3	9					2
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	56	1	507	3	Y	2	4
						2	9					

HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	N	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538			
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-	-0-
						14	3					
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-	-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	2	N	-0-	-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	-0-
						8	3					

WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480			
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	Y	-0-	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	-0-	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	63	1	919	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	53	1	874	2	Y	-0-	-0-
						22	3					

SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	220080	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6868 - 6940	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	103 3	N	1	1 1		1
							1 9						
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	96 3	N	1	1 1		1
							1 9						

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		4	RRCID ->	220095	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2902 - 3258	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 3	Y	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	12 1	105 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 3	Y	-0-			-0-
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220098	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520 - 7962	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	55 1	683 3	N	5	5 1		6
							6 9						
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	55 1	698 3	N	4	5 1		5
							4 9						
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	84 1	1140 3	N	5	2 1		8
							6 9						
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	115 1	1641 3	N	8	3 1		13
							9 9						
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	106 1	1539 3	N	6	8 1		11
							7 9						
*06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	206 1	1379 3	N	4	4 1		11
							4 9						

MAYER RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	220114	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6638 - 7972	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	153 1	171 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	1	1 1		1
							1 9						
06		300 N	173	-0-	-127	-0-	12 1	161 3	N	-0-			1

HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220117	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7324 - 8400	
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	57 1	727 2	N	-0-			1
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-			1
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	905 2	N	-0-			1
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	53 1	682 2	N	-0-			1
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	53 1	656 2	N	-0-			1
06		930 N	639	-0-	-291	-0-	48 1	591 2	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264			
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
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	41	1	727	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	767	-0-	-101	-0-	40	1	727	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	72	1	679	2	Y	-0-	-0-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570			
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-	-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	2	Y	-0-	-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736			
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	1	2
						1	9					
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	1	2
						1	9					
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	1	2
						1	9					
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	1	2
						1	9					
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	N	1	2
						1	9					
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	N	1	2
						1	9					

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880			
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	N	3	4
						3	9					
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	N	2	3
						2	9					
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	N	3	4
						3	9					
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	32	1	451	3	N	3	5
						3	9					
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	30	1	444	3	N	2	4
						2	9					
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	447	3	N	1	4
						1	9					

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	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
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55 1	874 3	Y	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42 1	792 3	Y	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48 1	861 3	Y	1		1
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	48 1	823 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	54 1	845 3	Y	-0-		-0-
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	68 1	789 3	Y	1		1
						1 9					

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	Y	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	Y	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 3	Y	-0-		-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	41 1	506 3	N	3	3 1	4
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	451 3	N	2	3 1	3
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37 1	499 3	N	3	2 1	4
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	34 1	479 3	N	3	2 1	5
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	33 1	486 3	N	2	3 1	4
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	70 1	468 3	N	2	2 1	4
						2 9					

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	N	-0-		-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	11 1	166 3	N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	27 1	236 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346		
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	136 1	2290 3	N	27	28 1	26
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	124 1	2077 3	N	25	23 1	27
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	134 1	2325 3	N	24	28 1	23
04	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	114 1	2102 3	N	20	22 1	21
05	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	124 1	2153 3	N	21	22 1	18
06	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	135 1	1 2	N	14	11 1	21
						2077 3	15 9				

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	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

01		14B2 EXT	29	-0-	29	482	29	3	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	26	-0-	26	508	26	3	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	535	27	3	N	-0-		-0-
04		555 X	20	-0-	-535	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

FRIEND			WELL #:		2802	RRCID ->	220231	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8828 - 9062
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

01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	288	1	1024	2	Y	-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	249	1	869	2	Y	-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	224	1	772	2	Y	-0-
04		1260 N	983	-0-	-277	-0-	205	1	778	2	Y	-0-
05		1240 N	961	-0-	-279	-0-	205	1	756	2	Y	-0-
06		960 N	885	-0-	-75	-0-	212	1	673	2	Y	-0-

KELLY 115			WELL #:		20	RRCID ->	220236	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 4968 - 6386
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	100	1	427	3	Y	2
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	2
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	2
04		510 N	451	-0-	-59	-0-	34	1	416	3	Y	1
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	1
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	31	1	391	3	Y	1

SHURLEY 98			WELL #:		20	RRCID ->	220240	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5244 - 6290
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

01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	1
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	21	1	324	3	N	-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	2
*06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	4

SHURLEY 36			WELL #:		14	RRCID ->	220258	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5368 - 6610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-
04		600 N	488	-0-	-112	-0-	34	1	454	3	Y	-0-
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	38	1	469	3	Y	-0-
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	38	1	465	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	435 3	Y	15	14 1		38
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17 9	598 3	Y	38	45 1	15 8	16
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42 9	523 3	Y	-0-	10 1		6
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	465 3	Y	-0-	4 1		2
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	24 1	456 3	Y	4	2 1		4
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	25 1	431 3	Y	3	3 1		4
						4 9						
						23 1						
						3 9						

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	45 1	634 3	Y	3	2 1		3
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	3 9	584 3	Y	2	3 1		2
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43 1	602 3	Y	3	3 1		2
04	660 N	527	-0-	-133	-0-	2 9	487 3	Y	1	2 1		1
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	45 1	480 3	Y	1	2 1		-0-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3 9	674 3	Y	1			1
						39 1						
						1 9						
						36 1						
						1 9						
						54 1						
						1 9						

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40 1	787 3	Y	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	706 3	Y	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40 1	783 3	Y	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	38 1	736 3	Y	-0-			-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	41 1	766 3	Y	1	1 1		-0-
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	1 9	749 3	Y	-0-			-0-
						40 1						

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			4
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			4
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			4
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			4
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			4
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-			4

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1	397 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	22 1	375 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	25 1	390 3	Y	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	31 1	360 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267	333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CAUTHORN 16		WELL #:		5	RRCID ->	220484	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4748 - 6640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	50	1	347	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	51	1	364	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	47	1	322	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	220486	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	6724 - 7058
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #:		24	RRCID ->	220494	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5196 - 6486
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	Y	5	7
						6	9					
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	11	6
						12	9				4	8
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	7	6
						8	9				7	1
04	960 N	826	-0-	-134	-0-	41	1	778	3	Y	6	7
						7	9				5	1
05	930 N	816	-0-	-114	-0-	42	1	771	3	Y	3	3
						3	9				7	1
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	39	1	727	3	Y	4	4
						4	9				2	1
											1	8

SHURLEY 36		WELL #:		13	RRCID ->	220498	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	5276 - 6764
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	29	1	382	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	28	1	348	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	8	-0-	-472	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #:		13	RRCID ->	220523	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	4824 - 5826
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	121	1	472	3	Y	4	4
						4	9					
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	127	1	479	3	Y	-0-	1
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	121	1	270	3	Y	-0-	-0-
											1	1
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	105	1	86	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	108	1	91	3	Y	-0-	-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	110	1	158	3	Y	7	7
						8	9					

MAYER 21		WELL #:		15	RRCID ->	220526	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6354 - 7384
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	-0-	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-	-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	-0-

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 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
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	Y	214	96 1		277
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	235 9	331 3	Y	325	275 1	129 8	198
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	17 1	360 3	Y	244	208 1		234
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	358 9	291 3	Y	293	210 1		317
05	775 N	548	-0-	-227	-0-	18 1	270 3	Y	239	371 1		185
06	630 N	431	-0-	-199	-0-	268 9	225 3	Y	176	102 1	31 8	228
						15 1						
						322 9						
						15 1						
						263 9						
						12 1						
						194 9						

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904			
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			1
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	92 1	1834 3	N	4	1 1		4
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	4 9	1727 3	N	5	3 1		6
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	86 1	1378 3	N	3	3 1		6
05	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	6 9	1291 3	N	3	4 1		5
06	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	65 1	1198 3	N	3			8
						3 9						
						91 1						
						3 9						

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315			
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	85 1	1249 3	Y	4			7
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	4 9	1122 3	Y	3	7 1		3
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	81 1	1252 3	Y	3			6
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3 9	1201 3	Y	2			8
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	93 1	1227 3	Y	5	8 1		5
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3 9	1204 3	Y	5			10
						88 1						
						2 9						
						82 1						
						6 9						
						6 9						

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108			
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	Y	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 3	Y	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20 1	350 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	19 1	322 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	21 1	329 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	297	-0-	-63	-0-	24 1	273 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468			
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317 3		N	-0-			-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	1	1
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	34	1	573	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	35	1	548	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	49	1	568	3	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3003	RRCID ->	220541	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	6448 - 7840
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	673	3	N	3	4 1 5
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	4	4 1 5
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	3	2 1 6
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	45	1	635	3	N	3	2 1 7
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	44	1	644	3	N	2	4 1 5
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	619	3	N	2	2 1 5

WILSON, DUKE 173		WELL #:		11	RRCID ->	220675	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	6650 - 9002
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	21	1	255	3	N	-0-	-0-

MORRISS RANCH		WELL #:		8106	RRCID ->	220679	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	4778 - 5770
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	3	N	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	3	N	-0-	-0-
04	810 N	562	-0-	-248	-0-	38	1	524	3	N	-0-	-0-
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	54	1	744	3	N	-0-	-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	54	1	738	3	N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		19	RRCID ->	220681	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	5076 - 6626
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-	1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-	1
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-	1
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	19	1	245	3	Y	1	2
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	20	1	229	3	Y	1	2 1 1
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 126		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			1
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	1			2
						1	9							
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-			2
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	25	1	320	3	Y	1			3
						1	9							
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	320	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	3	Y	1			2
						1	9							

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288					
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	1			2
						1	9							
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-			2
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-			2
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	25	1	298	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	32	1	289	3	Y	1			2
						1	9							

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854					
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496					
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-

RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859					
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-			1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	N	-0-			1
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-			1
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	38	1	490	2	N	-0-			1
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	41	1	507	2	N	-0-			1
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	37	1	451	2	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	N	-0-			3
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	168	1	949	3	N	-0-			3
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	187	1	1060	3	N	1			4
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	185	1	1025	3	N	4			8
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	276	1	1018	3	N	5	7	1	6
06	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	209	1	891	3	N	1			7

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	1	1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1	1
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	1	1	1	1
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	14	1	179	3	Y	1	1	1	1
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	1	1	1	1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	1	1	1	1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	1	1	1	1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	1	1	1	1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	-0-			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	Y	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	Y	-0-			-0-
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 303		RRCID -> 220773		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	1	1	1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	1	1	1	1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	198	3	N	2	1	1	2
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	9	189	3	N	1	1	1	2
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	201	3	N	1	1	1	2
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	9	191	3	N	1	1	1	2
							1	9							

MORRISS 61		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502						
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520						
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	40	-0-	-320	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-			-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976						
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230						
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-	1
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	6	2 1 2 8 3
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-	1
04	480 N	258	-0-	-222	-0-	18	1	239	3	Y	1	1 1 1
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	29	1	357	3	Y	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368			
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	2	2 1 2
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	2	2 1 2
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1	2 1 1
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	16	1	202	3	Y	1	1 1 1
05	465 N	95	-0-	-370	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-

KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292			
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	1	2
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	783	3	Y	2	4
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	3	Y	-0-	4
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	62	1	801	3	Y	2	6
05	930 N	878	-0-	-52	-0-	69	1	807	3	Y	2	6 1 2
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	86	1	779	3	Y	2	4

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378			
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	Y	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	21	1	259	2	Y	-0-	-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 5014 - 6286	
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					
01	806 X	656 -0- -150 -0-	32 1 623 3 Y	1		1					
02	924 X	793 -0- -131 -0-	38 1 752 3 Y	3	2 1 1 8	1					
03	1023 X	897 -0- -126 -0-	44 1 850 3 Y	3	1 1	3					
04	810 X	784 -0- -26 -0-	39 1 745 3 Y	-0-	2 1	1					
05	868 X	820 -0- -48 -0-	42 1 777 3 Y	1	2 1	-0-					
*06	928 X	928 -0- -0- -0-	47 1 879 3 Y	2	1 1	1					

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 4484 - 5426	
01	396 N	396 -0- -0- -0-	396 3 Y	-0-		4					
02	353 N	353 -0- -0- -0-	353 3 Y	-0-		4					
03	685 N	685 -0- -0- -0-	685 3 Y	-0-		4					
04	579 N	579 -0- -0- -0-	579 3 Y	-0-		4					
05	554 N	554 -0- -0- -0-	554 3 Y	-0-		4					
06	660 N	546 -0- -114 -0-	546 3 Y	-0-		4					

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4938 - 6096	
01	171 N	171 -0- -0- -0-	11 1 159 3 Y	1	1 1	1					
02	157 N	157 -0- -0- -0-	11 1 145 3 Y	1	1 1	1					
03	170 N	170 -0- -0- -0-	12 1 158 3 Y	-0-	1 1	-0-					
04	180 N	163 -0- -17 -0-	12 1 150 3 Y	1	1 1	-0-					
05	186 N	151 -0- -35 -0-	10 1 140 3 Y	1	1 1	-0-					
06	150 N	8 -0- -142 -0-	1 1 7 3 Y	-0-		-0-					

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5503 - 6902	
01	334 N	334 -0- -0- -0-	24 1 310 3 Y	-0-		-0-					
02	304 N	304 -0- -0- -0-	22 1 282 3 Y	-0-		-0-					
03	286 N	286 -0- -0- -0-	21 1 265 3 Y	-0-		-0-					
04	330 N	270 -0- -60 -0-	19 1 251 3 Y	-0-		-0-					
05	341 N	324 -0- -17 -0-	24 1 300 3 Y	-0-		-0-					
*06	319 N	319 -0- -0- -0-	24 1 295 3 Y	-0-		-0-					

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4838 - 5776	
01	846 N	846 -0- -0- -0-	65 1 781 3 Y	-0-		4					
02	680 N	680 -0- -0- -0-	85 1 595 3 Y	-0-	3 1	1					
03	739 N	739 -0- -0- -0-	106 1 633 3 Y	-0-	1 1	-0-					
04	810 N	684 -0- -126 -0-	103 1 581 3 Y	-0-		-0-					
05	744 N	690 -0- -54 -0-	116 1 574 3 Y	-0-		-0-					
06	720 N	710 -0- -10 -0-	179 1 531 3 Y	-0-		-0-					

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 5984 - 6762	
01	460 N	460 -0- -0- -0-	460 3 N	-0-		-0-					
02	392 N	392 -0- -0- -0-	392 3 N	-0-		-0-					
03	430 N	430 -0- -0- -0-	430 3 N	-0-		-0-					
04	450 N	410 -0- -40 -0-	410 3 N	-0-		-0-					
05	434 N	414 -0- -20 -0-	414 3 N	-0-		-0-					
06	420 N	394 -0- -26 -0-	394 3 N	-0-		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844			
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
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	74	1	444	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	104	1	608	3	Y	1	1
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	110	1	611	3	Y	2	3
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	181	1	629	3	Y	1	3 1
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	177	1	505	3	Y	2	3
						2	9					

SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846			
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634			
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	4	9
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	682	3	Y	2	9 1
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	767	3	Y	4	6
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	68	1	739	3	Y	3	9
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	71	1	756	3	Y	1	8 1
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	70	1	733	3	Y	2	4
						2	9					

RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610			
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478			
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1453	3	Y	4	8
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	3	Y	3	8 1
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	107	1	1431	3	Y	3	6
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	3	Y	2	8
05	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	101	1	1408	3	Y	6	8 1
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	92	1	1357	3	Y	5	11
						6	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WHITEHEAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	220916	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6228 - 8350
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	

01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	-0-		-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	31 1	579 2	Y	-0-		-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	41 1	552 2	Y	-0-		-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	30 1	530 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	590	-0-	-30	-0-	38 1	552 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	30 1	493 2	Y	-0-		-0-
							12 3					

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:		4	RRCID ->	220923	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294 - 7888
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	78 1	965 3	N	4	7 1	6
							4 9					
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	75 1	961 3	N	8	6 1	8
							9 9					
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	107 1	1442 3	N	7	4 1	11
							8 9					
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97 1	1384 3	N	7	4 1	14
							8 9					
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	96 1	1398 3	N	6	9 1	11
							7 9					
06		1500 N	1365	-0-	-135	-0-	177 1	1184 3	N	4	4 1	11
							4 9					

MAYFIELD 45		WELL #:		18	RRCID ->	220930	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6166 - 8176
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 3	Y	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	Y	-0-		-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	Y	-0-		-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	Y	-0-		-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	52 1	810 3	Y	-0-		-0-
*06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	94 1	1085 3	Y	1		1
							1 9					

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	220942	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6296 - 7706
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	308 3	N	-0-	4 1	2
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	N	-0-	1 1	1
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	298 3	N	-0-		1
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	19 1	275 3	N	-0-		1
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	287 3	N	3		4
							3 9					
06		300 N	115	-0-	-185	-0-	15 1	100 3	N	-0-	1 1	3

MAYER 20A		WELL #:		4	RRCID ->	220945	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6432 - 8440
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	Y	-0-		-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	Y	-0-		-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 2	Y	-0-		-0-
04		660 N	632	-0-	-28	-0-	34 1	598 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	33 1	608 2	Y	-0-		-0-
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	62 1	580 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	2	2	3
						2	9						
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	2	2	3
						2	9						
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	1	1	3
						1	9						
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	23	1	324	3	N	2	1	4
						2	9						
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	23	1	329	3	N	1	2	3
						1	9						
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	44	1	295	3	N	1	1	3
						1	9						

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-	-0-	1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-	-0-	1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-	-0-	1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-	-0-	1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	N	-0-	-0-	1
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	N	-0-	-0-	1

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	151	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	145	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	184	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	173	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28 1	546 3	N	3	1 1	2
						3 9					
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	518 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	493 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 1	382 3	N	1	1 1	2
						1 9					
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	N	-0-		2

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		54
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		54
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717 3	6 9	Y	5		59
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	550 3	80 9	Y	73	15 8	117
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	166 3	287 9	Y	261	163 1	185
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	120 3	100 9	Y	91	171 1	105

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-		-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50 1	620 3	N	4	4 1	5
						4 9					
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	540 3	N	3	4 1	4
						3 9					
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45 1	610 3	N	3	2 1	5
						3 9					
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	41 1	581 3	N	3	2 1	6
						3 9					
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	40 1	589 3	N	3	4 1	5
						3 9					
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85 1	568 3	N	2	2 1	5
						2 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	3	3	1	3
						3	9							
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	3	3	1	3
						3	9							
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	2	1	1	4
						2	9							
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	29	1	419	3	N	1	1	1	4
						1	9							
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	29	1	423	3	N	2	3	1	3
						2	9							
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	N	1	1	1	3
						1	9							

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484					
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	69	1	648	2	Y	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510					
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	-0-			-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	N	-0-			-0-
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221356		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006					
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	1	1	1	3
						1	9							
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	3	2	1	4
						3	9							
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	2	2	1	4
						2	9							
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	21	1	451	3	N	1	2	1	3
						1	9							
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	39	1	507	3	N	1			4
						1	9							

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406					
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	N	11	12	1	11
						12	9							
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	899	3	N	11	10	1	12
						12	9							
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	N	10	12	1	10
						11	9							
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	10	10	1	10
						11	9							
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	55	1	962	3	N	8	10	1	8
						9	9							
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	59	1	902	3	N	7	5	1	10
						8	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	2			4
						2	9							
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	2	2	1	4
						2	9							
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	3	4	1	3
						3	9							
04	630 N	528	-0-	-102	-0-	34	1	492	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	36	1	519	3	N	1	2	1	2
						1	9							
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	32	1	453	3	N	1	1	1	2
						1	9							

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	N	4			18
						4	9							
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	3	N	8	15	1	11
						9	9							
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	3	N	9	14	1	6
						10	9							
04	1650 N	1334	-0-	-316	-0-	90	1	1236	3	N	7			13
						8	9							
05	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	85	1	1168	3	N	4	11	1	6
						4	9							
06	1620 N	1192	-0-	-428	-0-	81	1	1107	3	N	4			10
						4	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	27	1	518	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	26	1	517	3	N	-0-	1	1	1
						36	1	493	3	N	1	1	1	1
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	1	9							

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	Y	21
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1	9	561	3	Y	21
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	21
04	660 N	495	-0-	-165	-0-	32	1	463	3	Y	21
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	3
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	34	1	504	3	Y	3

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	9	216	3	Y	2
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	2
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9	236	3	Y	2
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	2
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	9	228	3	Y	2
						21	1				
						1	9				

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271		
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-
04	930 N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-
05	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	70	1	750	3	Y	7
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	9	699	3	Y	2
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	5
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	3	9	694	3	Y	8
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	73	1	700	3	Y	2
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	64	1	674	3	Y	4
						3	9				
						66	1				
						2	9				
						64	1				
						2	9				

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124		
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	3	N	2
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1	9	1172	3	N	2
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	3	N	1
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	2	9	1243	3	N	2
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	75	1	1273	3	N	2
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1	9	1218	3	N	1
						98	1				

SAWYER (CANYON)												CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 252131														
KELLY 115												WELL #: 19		
RRCID -> 222061												COMPL. DATE 05/24/2006		
TOTAL DEPTH 6519												PERF. 4862 - 6284		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y		-0-		-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y		-0-		-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y		-0-		-0-	
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	Y		1		1	
							1 9							
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y		-0-	1 1	-0-	
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y		-0-		-0-	

WHITEHEAD 10												WELL #: 4		
RRCID -> 222063												COMPL. DATE 05/17/2006		
TOTAL DEPTH 8722												PERF. 6348 - 7594		
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	Y		-0-		-0-	
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y		-0-		-0-	
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	49 1	653 2	Y		-0-		-0-	
04		600 N	561	-0-	-39	-0-	30 1	531 2	Y		-0-		-0-	
05		868 N	540	-0-	-328	-0-	35 1	505 2	Y		-0-		-0-	
06		690 N	504	-0-	-186	-0-	28 1	464 2	Y		-0-		-0-	
							12 3							

FIELDS 16												WELL #: 11		
RRCID -> 222068												COMPL. DATE 06/16/2006		
TOTAL DEPTH 5950												PERF. 5586 - 5754		
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	237 1	664 3	N		-0-		3	
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	190 1	469 3	N		-0-		3	
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	76 1	533 3	N		6		9	
							7 9							
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	200 1	570 3	N		1		10	
							1 9							
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	287 1	654 3	N		40	10 1	40	
							44 9							
*06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	226 1	489 3	N		1		41	
							1 9							

GALBREATH 66												WELL #: 12		
RRCID -> 222070												COMPL. DATE 06/28/2006		
TOTAL DEPTH 6100												PERF. 5226 - 5934		
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y		-0-		-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y		-0-		-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y		-0-		-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y		-0-		-0-	
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y		-0-		-0-	
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y		-0-		-0-	

JEFFERS 18												WELL #: 4		
RRCID -> 222073												COMPL. DATE 06/21/2006		
TOTAL DEPTH 8400												PERF. 7406 - 7450		
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	Y		6	5 1	4	
							7 9							
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	244 3	Y		6	5 1	5	
							7 9							
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	Y		6	6 1	5	
							7 9							
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	16 1	266 3	Y		6	5 1	6	
							7 9							
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	17 1	269 3	Y		5	7 1	4	
							6 9							
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	24 1	260 3	Y		4	3 1	5	
							4 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2		RRCID -> 222075	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7362	- 7418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y	6	6 1		4	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7 9	207 3	Y	6	5 1		5	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	Y	6	6 1		5	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	7 9	218 3	Y	6	5 1	1 8	5	
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	222 3	Y	6	6 1	1 8	4	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	7 9	210 3	Y	4	3 1		5	
						4 9							
FIELDS 52		WELL #: 17		RRCID -> 222076		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 6165			PERF. 5098 - 5876	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			1	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-			1	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-			1	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-			1	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 3	N	-0-	1 1		-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-	
MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID -> 222082		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8606			PERF. 7520 - 7755	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	1	1 1		1	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 9	45 3	N	1	1 1		1	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	1	1 1		1	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 9	47 3	N	1	1 1		1	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 3	N	1	1 1		1	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	1 9	41 3	N	-0-			1	
						3 1							
SHURLEY 148		WELL #: 9		RRCID -> 222093		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7180			PERF. 5594 - 6930	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	Y	-0-			-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-			-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	18 1	240 3	Y	-0-			-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 3	Y	-0-			-0-	
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y	-0-			-0-	
SIMMONS 71		WELL #: 10		RRCID -> 222100		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7710			PERF. 6286 - 6564	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40 1	474 3	Y	-0-			-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40 1	448 3	Y	-0-			-0-	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	439 3	Y	-0-			-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 3	Y	-0-			-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36 1	408 3	Y	-0-			-0-	
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	40 1	377 3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRIS RANCH		WELL #: 8107		RRCID -> 222132		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	663	3	N	14				54
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	9	44	1	N	21	44	1		31
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	9	34	1	N	25	38	1		18
04	690 N	318	-0-	-372	-0-	28	9	20	1	N	22				40
05	744 N	357	-0-	-387	-0-	24	9	23	1	N	13	34	1		19
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	14	9	22	1	N	13				32
						14	9								
JONES 120		WELL #: 22		RRCID -> 222172		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150						
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	Y	22	6	1		33
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	24	9	28	1	Y	32	30	1	13 8	22
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	9	30	1	Y	7	15	1		14
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	8	9	30	1	Y	24	13	1		25
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	26	9	33	1	Y	36	33	1	2 8	26
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	9	31	1	Y	4	11	1	1 8	18
						4	9								
CAUTHORN 86		WELL #: 7		RRCID -> 222175		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364						
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	3	N	-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	N	-0-				-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	3	N	-0-				-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	1				1
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	1	9	118	1	N	1	1	1		1
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	1	9	90	1	N	1				2
						1	9								
FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880						
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	Y	1				5
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	9	35	1	Y	-0-				5
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	-0-				5
04	660 N	538	-0-	-122	-0-	35	1	503	3	Y	-0-				5
05	682 N	489	-0-	-193	-0-	31	1	458	3	Y	-0-	4	1		1
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	24	1	357	3	Y	-0-				1
CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834						
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	116	1	813	3	Y	-0-				-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	97	1	698	3	Y	-0-				-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	109	1	762	3	Y	-0-				-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	123	1	872	3	Y	-0-				-0-
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	113	1	779	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EPPS, H. C. 38		WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	2		6
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	570	3	Y	2	7 1	1
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	652	3	Y	4		5
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	40	1	428	3	Y	1		6
05	682 N	244	-0-	-438	-0-	21	1	222	3	Y	1	6 1	1
06	690 N	153	-0-	-537	-0-	13	1	140	3	Y	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872				
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-		1
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	1	1 1	1
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-	1 1	-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	19	1	316	3	N	1		1
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-		1
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	26	1	327	3	N	-0-		1

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832				
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1124	3	N	2	1 1	2
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	N	-0-	1 1	1
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	895	3	N	2	1 1	2
04	1170 N	674	-0-	-496	-0-	38	1	635	3	N	1		3
05	961 N	607	-0-	-354	-0-	34	1	572	3	N	1	1 1	3
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	N	-0-	2 1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222235		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946				
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	N	1		1
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	1	1 1	1
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-	1 1	-0-
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	28	1	456	3	N	1		1
05	589 N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-		1
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	34	1	422	3	N	-0-		1

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222279		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940				
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	2	1 1	3
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	1 1	2
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	1	1 1	2
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	416	3	N	1	1 1	2
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	1	1 1	2
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	27	1	360	3	N	1		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222285		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990			
M	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
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	-0-	-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	3	Y	-0-	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	Y	1	1
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	56	1	964	3	Y	-0-	-0-
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	63	1	978	3	Y	-0-	-0-
06	1020 N	989	-0-	-31	-0-	79	1	909	3	Y	1	1
						1	9					

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222297		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620			
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-	1
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-	1
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	N	-0-	1
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-	1
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	68	1	854	2	N	-0-	1
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	65	1	803	2	N	-0-	1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	-0-	1
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	1	1
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	1	1
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	40	1	666	3	N	1	2
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	41	1	693	3	N	2	3
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	53	1	656	3	N	-0-	1

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896			
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	Y	-0-	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	42	1	490	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	43	1	496	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	51	1	472	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 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 CODE	BALANCE		
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46 1	950 2	Y	-0-	-0-		
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35 1	733 2	Y	-0-	-0-		
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43 1	820 2	Y	-0-	-0-		
04	960 N	662	-0-	-298	-0-	35 1	627 2	Y	-0-	-0-		
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	46 1	849 2	Y	-0-	-0-		
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	114 1	1064 2	Y	-0-	-0-		

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700			
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	1	1 1	1	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	N	1	1 1	1	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	1	1 1	1	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	N	1	1 1	1	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	377 3	N	1	1 1	1	
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 3	N	-0-		1	

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476			
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26 1	538 2	Y	-0-	-0-		
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	482 2	Y	-0-	-0-		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28 1	534 2	Y	-0-	-0-		
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	28 1	502 2	Y	-0-	-0-		
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	28 1	510 2	Y	-0-	-0-		
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	51 1	479 2	Y	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	N	1	1 1	1	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	1	1 1	1	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	1	1 1	1	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	1	1 1	1	
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	13 1	260 3	N	1	1 1	1	
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	N	-0-	1 1	-0-	

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	27 2	Y	1	1 1	1	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9		1	1 1	1	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	Y	1	1 1	1	
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	17 1	11 2	Y	1	1 1	1	
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	220 3	1 9		1	1 1	1	
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	15 1	1 2	Y	1	1 1	1	
						188 3	1 9		-0-	1 1	-0-	
						14 1	184 3	Y	-0-	1 1	-0-	
						12 1	145 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546			
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
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391 3	Y	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418 3	Y	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363 3	Y	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370 3	Y	-0-	-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325 3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-	-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374			
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318 3	Y	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285 3	Y	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	16	1	302 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890			
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167 3	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189 3	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203 3	Y	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772			
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-
04	1110 N	846	-0-	-264	-0-	846	3		N	-0-	-0-
05	1209 N	724	-0-	-485	-0-	724	3		N	-0-	-0-
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	20	1	931 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6784 - 7710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65 1	826 2	N	-0-		-0-				1
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	59 1	760 2	N	-0-		-0-				1
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-		-0-				1
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	64 1	816 2	N	-0-		-0-				1
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	68 1	849 2	N	-0-		-0-				1
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	65 1	796 2	N	-0-		-0-				1

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 6238 - 8248					
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	622 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	43 1	810 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	54 1	797 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	44 1	721 2	Y	-0-		-0-				-0-
						18 3									

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5270 - 8900					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41 1	644 3	N	1	1 1					2
						1 9									
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37 1	563 3	N	-0-	1 1					1
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36 1	626 3	N	-0-	1 1					-0-
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	36 1	600 3	N	1						1
						1 9									
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	616 3	N	1	1 1					1
						1 9									
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47 1	582 3	N	1	1 1					1
						1 9									

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 6256 - 7516					
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34 1	689 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46 1	859 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61 1	811 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46 1	802 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	55 1	807 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	46 1	763 2	Y	-0-		-0-				-0-
						19 3									

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 5232 - 6637					
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				-0-
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59 1	725 3	Y	3	1 1		1 8			1
						3 9									

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 6214 - 7296					
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348		
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
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71 1	1191 3	N	12	14 1	13
						13 9					
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67 1	1124 3	N	14	12 1	15
						15 9					
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	69 1	1203 3	N	12	15 1	12
						13 9					
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64 1	1188 3	N	12	12 1	12
						13 9					
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	71 1	1226 3	N	10	12 1	10
						11 9					
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78 1	1195 3	N	8	6 1	12
						9 9					

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	364 3	N	4	4 1	4
						4 9					
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3	N	4	4 1	4
						4 9					
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30 1	523 3	N	6	5 1	5
						7 9					
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	548 3	N	5	5 1	5
						6 9					
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	500 3	N	4	5 1	4
						4 9					
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	462 3	N	4	3 1	5
						4 9					

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	77 1	307 3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	70 1	276 3	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40 1	265 3	N	-0-		-0-
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	22 1	185 3	N	-0-		-0-
05	372 N	241	-0-	-131	-0-	72 1	169 3	N	-0-		-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	75 1	154 3	N	-0-		-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056		
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	310 1	1180 2	Y	-0-		-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	282 1	1112 2	Y	-0-		-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	257 1	1091 2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	237 1	1158 2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	240 1	1203 2	Y	-0-		-0-
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	262 1	1142 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816		
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
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513 3	Y	-0-	1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614 3	Y	-0-	1
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865 3	Y	-0-	1
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695 3	Y	-0-	1
05	713 N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528 3	Y	-0-	1
06	900 N	389	-0-	-511	-0-	29	1	360 3	Y	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260				
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	631 3	N	7	7 1	7	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	577 3	N	7	6 1	8	
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	619 3	N	6	8 1	6	
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	30	1	560 3	N	6	6 1	6	
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	30	1	527 3	N	6	6 1	1 8	5
06	630 N	341	-0-	-289	-0-	21	1	318 3	N	2	2 1	5	

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	20	1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	22	1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040			
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	34	1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	34	1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494			
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	212	1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	191	1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	214	1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	208	1	415 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	214	1	423 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	228	1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060				
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
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	N	5	7 1	6
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	7	6 1	7
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	6	7 1	6
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	4	5 1	5
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	6	6 1	5
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	30	1	462	3	N	3	3 1	5

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1	1 1	1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	1	1 1	1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1 1	1
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	N	1	1 1	1
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	142	3	N	1	1 1	1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-		1

SHURLEY 142		WELL #: 25		RRCID -> 224368		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080				
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	845	3	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	160	1	745	3	N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	N	-0-		-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	184	1	1054	3	N	-0-		-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	190	1	918	3	N	-0-		-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	N	-0-		-0-

FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-		4
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-		4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-		4
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	5	1	38	3	N	-0-		4
05	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-		4
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776		
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560		
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37 1	754 2	Y	-0-	-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33 1	691 2	Y	-0-	-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	774 2	Y	-0-	-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42 1	742 2	Y	-0-	-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	40 1	734 2	Y	-0-	-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	75 1	701 2	Y	-0-	-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842		
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	577 2	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	59 1	573 2	Y	-0-	-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	58 1	695 2	Y	-0-	-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	565 2	Y	-0-	-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	53 1	502 2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550		
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 2	Y	-0-	-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	556 2	Y	-0-	-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-	-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 2	Y	-0-	-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55 1	808 2	Y	-0-	-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40 1	666 2	Y	-0-	-0-
							17 3				

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488		
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952		
M	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
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	3	Y	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-
06	300 N	27	-0-	-273	-0-	2	1	22	3	Y	3
						3	9				1 1
											2

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	Y	-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	2	Y	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	2	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918		
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-
04	630 N	186	-0-	-444	-0-	35	1	151	3	N	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	77	1	93	3	N	-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	75	1	130	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-
						177 3			
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-
						181 3			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	Y	-0-
						185 3			
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	11 1	23 2	Y	-0-
						208 3			

CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		Y	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-

SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9214S		RRCID -> 224691		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650
M	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	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15 1	703 3	Y	-0-	-0-	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13 1	621 3	Y	-0-	-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15 1	669 3	Y	-0-	-0-	
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	15 1	641 3	Y	-0-	-0-	
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	16 1	630 3	Y	-0-	-0-	
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	14 1	578 3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750 - 6828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480 - 8904
01	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	421 1	3008 2	Y	-0-	-0-	
02	3248 X	2701	-0-	-547	-0-	324 1	2377 2	Y	-0-	-0-	
03	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	278 1	2695 2	Y	-0-	-0-	
04	3450 X	2842	-0-	-608	-0-	219 1	2623 2	Y	-0-	-0-	
05	3565 X	3047	-0-	-518	-0-	225 1	2822 2	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	2886	-0-	-444	-0-	278 1	2608 2	Y	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254 - 7684
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-	-0-	

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128 - 7796
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	Y	1		1
						1 9					
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	Y	1		1
						1 9					
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	-0-		1
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-		1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	17 1	214 3	Y	-0-		1

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228 - 7841
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 3	Y	-0-	-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 3	Y	-0-	-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	503 3	Y	-0-	-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	23 1	356 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	32 1	369 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	57 1	797 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54 1	745 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	64 1	841 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	63 1	781 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	63 1	836 3	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
06	870 N	837	-0-	-33	-0-	62 1	774 3	Y	1		1
						1 9					

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	121 1	863 2	Y	-0-		-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	108 1	794 2	Y	-0-		-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	74 1	716 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	796	-0-	-164	-0-	61 1	735 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	831	-0-	-161	-0-	61 1	770 2	Y	-0-		-0-
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	78 1	729 2	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145		
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39 1	551 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37 1	500 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41 1	546 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	40 1	498 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	40 1	529 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	40 1	502 3	Y	1		1
						1 9					

KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	151 1	90 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	7 1	82 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	N	-0-		1
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	N	-0-		1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	N	-0-		1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	-0-		1
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 3	N	-0-		1
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24 1	162 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	63 1	886 3	Y	4	3 1	4
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	4 9	815 3	Y	4	4 1 1 8	3
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	60 1	858 3	Y	4	4 1	3
04	930 N	431	-0-	-499	-0-	4 9	398 3	Y	1	3 1	1
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	32 1	846 3	Y	1	2 1	-0-
*06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	1 9	849 3	Y	1		1

REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	63 1	453 3	Y	2	2 1	2
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 9	430 3	Y	2	2 1	2
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	490 3	Y	2	2 1	2
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	2 9	451 3	Y	1	2 1	1
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	489 3	Y	1	2 1	-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	1 9	454 3	Y	1		1

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206		
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	323 1	665 2	Y	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	293 1	625 2	Y	-0-		-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	296 1	635 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	902	-0-	-58	-0-	275 1	627 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	283 1	660 2	Y	-0-		-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	290 1	631 2	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	318 3	Y	2	1 1	2
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2 9	340 3	Y	1	2 1	1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	Y	2	2 1	1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 9	415 3	Y	2	2 1	1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	391 3	Y	1	2 1	-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2 9	372 3	Y	1		1
						33 1					
						29 1					
						1 9					
						30 1					
						1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	4	3	1			4
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	Y	3	4	1			3
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	806	3	Y	2	3	1			2
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	61	1	753	3	Y	3	3	1			2
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	1	3	1			-0-
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	61	1	766	3	Y	1					1

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	3	N	1	1	1			3
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	3	N	1	2	1			2
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	85	1	1475	3	N	2	3	1			1
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1490	3	N	2					3
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1490	3	N	-0-	1	1			2
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	104	1	1285	3	N	1	1	1			2

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					1
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					1
03	961 X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					1
04	960 X	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					1
05	1023 X	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					1
06	990 X	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			129
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			129
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			129
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			129
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			129
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			129

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	33	1	410	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	30	1	380	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	367	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	-0-	1	1	-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	40	1	667	3	N	1			1
						1	9							
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	686	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	53	1	652	3	N	1	1	1	1
						1	9							

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	1			1
						1	9							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	130	1	400	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	32	1	402	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	32	1	396	3	Y	1			1
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

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

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			1
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-			1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-			1
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	1			2
						1	9							
05	496 N	297	-0-	-199	-0-	15	1	281	3	N	1	2	1	1
						1	9							
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	1					4
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	1	4	1			1
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	2					3
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	1					4
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	1	4	1			1
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	32	1	333	3	Y	1					2

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	154	1	129	3	Y	1	1	1			1
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	1	1	1			1
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	1	1	1			1
04		270 N	119	-0-	-151	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			1
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	47 1	659 3	Y	3	2 1	3
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 9	575 3	Y	2	3 1	2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42 1	626 3	Y	3	3 1	2
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	2 9	615 3	Y	3	3 1	2
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	47 1	659 3	Y	1	3 1	-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	50 1	632 3	Y	1		1
						1 9					

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225581		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-		-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-		-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810			
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39 1	534 3	Y	-0-		2
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 3	Y	-0-		2
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	-0-		2
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	37 1	468 3	Y	-0-		2
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	37 1	494 3	Y	1	3 1	-0-
06	540 N	93	-0-	-447	-0-	1 9	81 3	Y	-0-		-0-
						12 1					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724			
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32 1	622 3	N	1	1 1	2
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 9	551 3	N	1	1 1	2
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	600 3	N	1	1 1	2
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	31 1	594 3	N	1	1 1	2
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	1 9	579 3	N	1	1 1	2
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	573 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
						42 1					

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225587		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446			
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	84 1	1326 3	Y	-0-		-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	64 1	1207 3	Y	1		1
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1 9	1112 3	Y	-0-		1
04	1350 N	773	-0-	-577	-0-	62 1	730 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	43 1	1229 3	Y	1		1
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79 1	1135 3	Y	-0-		1
						1 9					
						98 1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HICKS 22		WELL #:		17	RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464
M	O	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
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	46 1	942 2	Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	Y	-0-			-0-
04	960 N	140	-0-	-820	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	22 1	397 2	Y	-0-			-0-
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67 1	626 2	Y	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #:		18	RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	16 1	301 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	31 1	287 2	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		18	RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 3	Y	-0-			2
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45 1	541 3	Y	-0-			2
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48 1	584 3	Y	-0-			2
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	42 1	539 3	Y	-0-			2
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	41 1	549 3	Y	-0-	2 1		-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	75 1	507 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31 1	426 3	Y	-0-			2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 3	Y	-0-			2
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 3	Y	-0-			2
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	30 1	380 3	Y	-0-			2
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	27 1	362 3	Y	-0-	2 1		-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	56 1	375 3	Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41 1	557 3	Y	-0-			1
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43 1	514 3	Y	-0-			1
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552 3	Y	-0-			1
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	41 1	521 3	Y	-0-			1
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	40 1	532 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	75 1	507 3	Y	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #:		12	RRCID ->	225669	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	6302 - 7080
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	54 1	852 3	N	1	1 1	2
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49 1	756 3	N	-0-	1 1	1
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	48 1	827 3	N	-0-	1 1	-0-
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	48 1	797 3	N	1		1
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 9					
						49 1	819 3	N	1	1 1	1
						1 9					
						63 1	779 3	N	1	1 1	1
						1 9					

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294		
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	43 1	675 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1341	31 1	592 3	Y	-0-		-0-
03	2024 N	683	-0-	-1341	-0-	36 1	646 3	Y	1		1
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	1 9					
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	633 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	42 1	656 3	Y	-0-		-0-
						52 1	604 3	Y	1		1
						1 9					

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	Y	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29 1	377 3	Y	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	27 1	352 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	32 1	402 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	29 1	358 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924		
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	Y	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 3	Y	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40 1	513 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	37 1	486 3	Y	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54 1	676 3	Y	1	1 1	-0-
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
						62 1	763 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	561 3	Y	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38 1	492 3	Y	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	40 1	511 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	35 1	458 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	36 1	454 3	Y	1	1 1	-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	1 9					-0-
						35 1	439 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41 1	522 3	Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	469 3	Y	-0-		-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	502 3	Y	-0-		-0-
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	33 1	441 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	40 1	493 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38 1	472 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			1
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			1
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			1
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			1
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-			1
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	854	3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	70	3	N	-0-		1
						1	9						

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	1		2
						1	9						
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-		1
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	19	1	248	3	Y	-0-		1
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	21	1	289	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	294	3	Y	1		2
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	1	2
						1	9					
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	1 2 1	1
						1	9					
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	1	2
						1	9					
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	23	1	297	3	Y	-0-	2
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	296	3	Y	1 2 1	1
						1	9					
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	20	1	300	3	Y	2	3
						2	9					

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-		-0-
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-		-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-		-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-	-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	107	1	784	2	Y	-0-	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	70	1	683	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	799	-0-	-101	-0-	62	1	737	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	63	1	791	2	Y	-0-	-0-
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	727	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	2	3
						2	9					
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1 3 1	1
						1	9					
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	1	2
						1	9					
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	1	3
						1	9					
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	3 3 1	3
						3	9					
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	2	5
						2	9					

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	2 1 1	2
						2	9					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	1 2 1	1
						1	9					
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	1 1 1	1
						1	9					
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	24	1	299	3	Y	1 1 1	1
						1	9					
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0- 1 1	-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	5	1	228	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	6	1	234	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	6	1	222	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404						
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	21	1	8		39
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	9	13	3	Y	31	43	1	1	8
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	34	9	14	3	Y	36	45	1	1	8
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	40	9	13	3	Y	31	6	8		41
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	9	12	3	Y	29	47	1	3	8
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	11	3	Y	18				38

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514						
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	762	2	N	-0-				-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	3	629	2	N	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-				-0-
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	38	1	663	2	N	-0-				-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	N	-0-				-0-
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	38	1	631	2	N	-0-				-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196						
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-				-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	3	Y	1	1	1		-0-
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1	9	61	1	Y	1				1

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756			
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
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	1	1
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-	1
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-	-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	1	1
						1	9					

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614			
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	91	1	874	2	N	-0-	-0-
						37	3					
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-	-0-
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	49	1	849	2	N	-0-	-0-
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	57	1	836	2	N	-0-	-0-
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	808	2	N	-0-	-0-
						20	3					

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648			
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-	-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-	-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-	-0-
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	-0-	-0-
						29	3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	92	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							31	3							
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394						
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	70	1	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	57	1	934	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							23	3							
WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950						
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							35	3							
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674						
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	48	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	51	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510						
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622						
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	39 1	649 3	N	7	8 1	7
						8 9					
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	N	7	6 1	8
						8 9					
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39 1	680 3	N	7	8 1	7
						8 9					
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36 1	672 3	N	7	7 1	7
						8 9					
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	38 1	662 3	N	6	7 1	6
						7 9					
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	37 1	576 3	N	3	3 1	6
						3 9					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976		
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	100 1	717 2	Y	-0-	-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	96 1	700 2	Y	-0-	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	69 1	667 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	57 1	678 2	Y	-0-	-0-
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	59 1	742 2	Y	-0-	-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76 1	712 2	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496		
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31 1	535 3	Y	-0-	1
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	-0-	1
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	Y	-0-	1
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	27 1	393 3	Y	-0-	1
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	Y	-0-	1 1
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47 1	701 3	Y	2	2
						2 9				

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	151 1	94 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	7 1	91 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45 1	709 3	N	1	1
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	590 3	N	1	1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39 1	676 3	N	-0-	1
04	720 N	616	-0-	-104	-0-	35 1	580 3	N	1	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	645 3	N	1	1
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	53 1	662 3	N	1	1

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 3	N	-0-	-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	91 1	1705 3	N	1	1
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66 1	1176 3	N	-0-	1
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	54 1	918 3	N	-0-	1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	828 3	N	1	-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 3	N	-0-	1

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 3	N	-0-	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	422 3	N	-0-	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24 1	462 3	N	-0-	-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	22 1	422 3	N	-0-	-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	24 1	449 3	N	-0-	-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 3	N	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222		
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	73 1	959 3	Y	-0-	2
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67 1	885 3	Y	3	5
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70 1	894 3	Y	1	6
04	990 N	823	-0-	-167	-0-	59 1	763 3	Y	1	7
05	1054 N	824	-0-	-230	-0-	65 1	757 3	Y	2	7
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	91 1	824 3	Y	2	4

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47 1	670 3	Y	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41 1	606 3	Y	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	48 1	664 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	42 1	641 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	44 1	649 3	Y	-0-	-0-
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 6		RRCID -> 227701	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7218	- 8352					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		3
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	3	3	1		3
						3	9								
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1	3	1		1
						1	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8		3
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	2	2	1		3
						2	9								
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1	2	1		2
						1	9								

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6802			PERF. 5522 - 6614			
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	N	-0-				6
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	3	N	-0-	6	1		-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	915	3	N	5				5
						6	9								
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	1				6
						1	9								
05	930 N	921	-0-	-9	-0-	55	1	865	3	N	1				7
						1	9								
06	960 N	812	-0-	-148	-0-	83	1	729	3	N	-0-	6	1		1

SHURLEY 110		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 6873			PERF. 5542 - 6737			
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-				1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-	1	1		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-				-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-				-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	3				3
						3	9								
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	N	9	9	1	2 8	1
						10	9								

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618			PERF. 7300 - 8566			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	2	2	1		2
						2	9								
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	2	2	1		2
						2	9								
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	151	1	114	3	N	1	2	1		1
						1	9								
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	143	1	56	3	N	1	1	1		1
						1	9								
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	148	1	54	3	N	1	1	1		1
						1	9								
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	144	1	59	3	N	1	1	1		1
						1	9								

SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610			PERF. 6264 - 6506			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826		
M	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	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	191 1	391 2	Y	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	163 1	320 2	Y	-0-	-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	199 1	390 2	Y	-0-	-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	184 1	389 2	Y	-0-	-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	175 1	410 2	Y	-0-	-0-	
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	174 1	405 2	Y	-0-	-0-	

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41 1	798 3	N	2	2 1	3
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37 1	718 3	N	2	2 1	3
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40 1	780 3	N	2	2 1	3
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	38 1	748 3	N	1	2 1	2
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	36 1	723 3	N	2	2 1	2
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	52 1	722 3	N	1	2 1	1

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026		
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	622 3	N	2	2 1	3
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	N	2	2 1	3
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34 1	669 3	N	1	1 1	3
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32 1	631 3	N	1	2 1	2
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	623 3	N	2	2 1	2
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	44 1	602 3	N	1	2 1	1

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36 1	460 3	Y	-0-	-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 3	Y	-0-	-0-	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34 1	444 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	32 1	417 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	33 1	416 3	Y	-0-	-0-	
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	32 1	402 3	Y	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	2	2 1	2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	1	1 1	2
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	1	2 1	1
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	1	1 1	1
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	1	1 1	1
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	1	1 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 3	Y	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	11 1	146 3	Y	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	15 1	185 3	Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070				
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	154 1	109 3	Y	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	148 1	98 3	Y	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	152 1	101 3	Y	-0-			-0-
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	154 1	95 3	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686				
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	149 1	941 3	Y	-0-			2
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	135 1	857 3	Y	3			5
							3 9						
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	150 1	931 3	Y	-0-			5
04		1050 N	1021	-0-	-29	-0-	143 1	876 3	Y	2			7
							2 9						
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	154 1	893 3	Y	3	7 1		3
							3 9						
06		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	170 1	861 3	Y	2			5
							2 9						

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268				
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	147 1	627 3	Y	3	3 1		3
							3 9						
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	38 1	517 3	Y	2	3 1		2
							2 9						
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	43 1	566 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
04		750 N	574	-0-	-176	-0-	43 1	529 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	41 1	546 3	Y	-0-	2 1		-0-
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	41 1	514 3	Y	1			1
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	12 1	153 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	12 1	149 3	Y	-0-			-0-
						1 9						

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610			
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40 1	799 2	Y	-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52 1	982 2	Y	-0-			-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 1	959 2	Y	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63 1	1095 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	68 1	997 2	Y	-0-			-0-
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62 1	1017 2	Y	-0-			-0-
						25 3						

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374			
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29 1	453 3	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	25 1	422 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	27 1	417 3	Y	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1	522 2	N	-0-			-0-
						22 3						
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	514 2	N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41 1	549 2	N	-0-			-0-
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	21 1	360 2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	640 2	N	-0-			-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	31 1	509 2	N	-0-			-0-
						13 3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	2		6
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	2	7 1	1
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	Y	3		4
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	48	1	516	3	Y	3		7
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	47	1	502	3	Y	1	6 1	2
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	48	1	503	3	Y	1		3

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614				
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	1		1
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	76	3	N	1		2
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	1 1	1
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-		1

WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296				
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	89	1	1407	3	N	1		30
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	3	N	1		31
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	2		33
04	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	76	1	1301	3	N	3		36
05	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	75	1	1370	3	N	2	28 1	10
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	104	1	1309	3	N	3		13

GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886				
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	Y	-0-		-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	3	Y	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	Y	-0-		-0-
04	870 N	625	-0-	-245	-0-	38	1	586	3	Y	1		1
05	961 N	406	-0-	-555	-0-	26	1	380	3	Y	-0-		1
06	780 N	157	-0-	-623	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	1 1	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704							
M	O	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972							
01	993	N	993	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	-0-					1
02	889	N	889	-0-	-0-	18	1	871	3	Y	-0-					1
03	973	N	973	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					1
04	960	N	926	-0-	-34	22	1	904	3	Y	-0-					1
05	992	N	949	-0-	-43	24	1	925	3	Y	-0-					1
06	930	N	884	-0-	-46	22	1	862	3	Y	-0-					1

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814							
01	703	N	703	-0-	-0-	59	1	644	3	Y	-0-					1
02	613	N	613	-0-	-0-	35	1	578	3	Y	-0-					1
03	649	N	649	-0-	-0-	37	1	612	3	Y	-0-					1
04	665	N	665	-0-	-0-	38	1	627	3	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					1
*06	634	N	634	-0-	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					1

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298							
01	744	X	364	-0-	-380	18	1	345	3	Y	1					1
02	700	X	281	-0-	-419	14	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	300	-0-	-475	15	1	284	3	Y	1					1
04	510	X	279	-0-	-231	14	1	265	3	Y	-0-					1
05	527	X	280	-0-	-247	14	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	X	270	-0-	-90	14	1	256	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002							
01	637	N	637	-0-	-0-	41	1	593	3	Y	3	3	1			3
02	541	N	541	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	2	1	1			4
03	591	N	591	-0-	-0-	36	1	552	3	Y	3	3	1			4
04	630	N	602	-0-	-28	35	1	563	3	Y	4	3	1			5
05	596	N	596	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	3	4	1			4
*06	613	N	613	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	3	3	1			4

HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520							
01	1545	N	1545	-0-	-0-	113	1	1432	2	N	-0-					2
02	1422	N	1422	-0-	-0-	103	1	1319	2	N	-0-					2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	110	1	1449	2	N	-0-					2
04	1500	N	1480	-0-	-20	107	1	1373	2	N	-0-					2
05	1581	N	1476	-0-	-105	109	1	1367	2	N	-0-					2
06	1500	N	1429	-0-	-71	108	1	1321	2	N	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824		
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	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-	-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-	-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 2	N	-0-	-0-	

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400		
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	57 1	793 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	57 1	782 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	45 1	601 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	37 1	464 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
05	930 N	762	-0-	-168	-0-	53 1	709 3	Y	-0-	2 1	-0-
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	Y	1		1
						1 9					

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	470 3	N	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 3	N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	N	-0-		-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	28 1	519 3	N	-0-		-0-
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	26 1	475 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID -> 228575		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389		
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1	856 3	N	-0-		-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	N	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42 1	809 3	N	-0-		-0-
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	40 1	771 3	N	-0-		-0-
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	42 1	787 3	N	-0-		-0-
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	41 1	760 3	N	62	10 1	11 8
						68 9					41

SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID -> 228637		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228705		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286		
M	O	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
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	399 3	Y	1	2
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1 9	374 3	Y	1	1
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	444 3	Y	-0-	1
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33 1	443 3	Y	1	2
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	457 3	Y	1	1
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	446 3	Y	2	3
						1 9				
						30 1				
						2 9				

SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID -> 228716		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940		
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47 1	606 3	N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 3	N	-0-	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	497 3	N	-0-	-0-
04	630 N	407	-0-	-223	-0-	29 1	378 3	N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62 1	771 3	N	1	1
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1 9	704 3	N	-0-	-0-
						57 1				

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41 1	701 3	Y	-0-	1
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	648 3	Y	-0-	1
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42 1	709 3	Y	-0-	1
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	46 1	658 3	Y	-0-	1
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	41 1	615 3	Y	-0-	-0-
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	41 1	610 3	Y	1	1
						1 9				

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-	-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	120	1	2421	2	N	-0-				-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	156	1	2933	2	N	-0-				-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	222	1	2967	2	N	-0-				-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	168	1	2932	2	N	-0-				-0-
05	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	201	1	2941	2	N	-0-				-0-
06	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	172	1	2825	2	N	-0-				-0-
						70	3								

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092															
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-				-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-				-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	1				1
						1	9								
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	18	1	299	3	N	1				2
						1	9								
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	316	3	N	1	2	1		1
						1	9								
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	N	-0-				1

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060															
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-				-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	20	1	309	3	N	-0-				-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	3	N	-0-				-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	N	-0-				-0-

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326															
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-				-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-				-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656															
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	83	1	711	3	N	1	6	1		11
						1	9								
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	669	3	N	5				16
						6	9								
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	462	3	N	2	6	1		12
						2	9								
04	780 N	553	-0-	-227	-0-	63	1	489	3	N	1				13
						1	9								
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	2	6	1		9
						2	9								
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	831	3	N	15	15	8		9
						17	9								

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532															
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-				4
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-				4
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-				4
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-				4
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-				4
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GALBREATH 78		WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964			
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
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162			
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	588	3	Y	2	6
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	2	1
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	Y	3	4
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	53	1	571	3	Y	3	7
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	581	3	Y	1	2
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	55	1	571	3	Y	1	3

CANYON RANCH		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338			
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	3		N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696			
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	10	1	432	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	11	1	442	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	11	1	424	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314		
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
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	152	1	1038	3	Y	-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	137	1	932	3	Y	-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	150	1	1009	3	Y	-0-
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	145	1	972	3	Y	1
						1	9				
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	144	1	944	3	Y	1
						1	9				
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	133	1	873	3	Y	1

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092		
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	Y	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	4
						4	9				7
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	5
						6	9				4
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	4
						4	9				4
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	4
						4	9				4
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	25	1	426	3	N	5
						6	9				4
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	4
						418	3	4	9		4

SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789		
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	1
						1	9				1
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	1
						1	9				1
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	N	-0-
05	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	3	N	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 23		RRCID -> 229552		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1752		RRCID -> 229612	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5330	- 8732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	1
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	9	482	3	N	1
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	28	1	462	3	N	-0-
*05	558 N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	N	1
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	2
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	9	248	3	Y	1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	2
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	1
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	17	1	245	3	Y	2

SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422		
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	1
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	1
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	1
04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			N	1
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	1
06	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	1

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
MAYFIELD 40			WELL #: 19D		RRCID -> 230304			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	49	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
03		67 N	18	-0-	-49	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 230395			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130				
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1D			WELL #: 2		RRCID -> 230411			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875				
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	1			3
							1	9							
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	2	2	1	3
							2	9							
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	2	3	1	2
							2	9							
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	2	2	1	2
							2	9							
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	2	2	1	2
							2	9							
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	1	1	1	2
							1	9							

SHURLEY 166			WELL #: 22		RRCID -> 230475			COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053				
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	1			1
							1	9							
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
04		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	90	1	1191	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
05		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	97	1	1206	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	97	1	1202	3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE			WELL #: 3415		RRCID -> 230478			COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470				
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-			1
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-	1	1	-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	35	1	575	3	N	1			1
							1	9							
05		682 N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	N	-0-			1
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	45	1	560	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146		
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
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	8	1	155	3	Y	-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	Y	-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826		
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	62	1	791	2	N	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	41	1	518	2	N	-0-
05	682 N	512	-0-	-170	-0-	38	1	474	2	N	-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	42	1	512	2	N	-0-

MORRISS 83		WELL #: 6X		RRCID -> 230489		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280		
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	32	1	435	3	N	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 14		RRCID -> 230490		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072		
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-

FIELDS 21		WELL #: 10		RRCID -> 230511		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 53		RRCID -> 230513		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644		
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	N	-0-
						24	3				
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	N	-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	42	1	622	2	N	-0-
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	35	1	583	2	N	-0-
						14	3				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-			1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	-0-			1
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-			1
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	14	1	591	3	Y	-0-			1
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	15	1	600	3	Y	-0-			1
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	14	1	557	3	Y	-0-			1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

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

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	1			1
						1	9							
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			1
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1	1	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	129	3	N	1			1
						1	9							

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-	1	1	-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	129	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	174	1	405	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	31	1	387	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112		
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	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	14 1	175 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	252 3	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	N	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	16 1	246 3	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	27 1	238 3	N	-0-		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49 1	695 3	N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57 1	846 3	N	-0-		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69 1	960 3	N	-0-		-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	55 1	841 3	N	-0-		-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	64 1	947 3	N	-0-		-0-
06	990 N	744	-0-	-246	-0-	57 1	687 3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181		
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	532 1	2768 2	Y	-0-		-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	504 1	2735 2	Y	-0-		-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	446 1	2921 2	Y	-0-		-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	377 1	2839 2	Y	-0-		-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	371 1	2846 2	Y	-0-		-0-
*06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	450 1	2910 2	Y	-0-		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35 1	447 2	N	-0-		1
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	415 2	N	-0-		1
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	N	-0-		1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	455 2	N	-0-		1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	477 2	N	-0-		1
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	464 2	N	-0-		1

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210		
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	56 1	770 3	Y	-0-		5
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61 1	726 3	Y	-0-		5
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	74 1	905 3	Y	-0-		5
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	68 1	861 3	Y	-0-		5
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67 1	882 3	Y	-0-	5 1	-0-
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	128 1	859 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1		2
						1	9						
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1	2 1	1
						1	9						
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-		1
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	1		2
						1	9						
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1		2
						1	9						

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	133	1	430	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	34	1	419	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	33	1	417	3	Y	1		1
						1	9						

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	-0-
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3		N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3		N	-0-	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062		
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	148	1	1435	2	N	-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	131	1	1566	2	N	-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	114	1	1436	2	N	-0-
06	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	136	1	1278	2	N	-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297		
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	Y	2
						2	9				1
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	2
						2	9				1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	2
						2	9				1
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	35	1	440	3	Y	1
						1	9				1
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	35	1	460	3	Y	1
						1	9				1
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	1
						1	9				1

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	N	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	N	-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	50	1	610	2	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MORRIS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-				-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-				-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	Y	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	Y	-0-				-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-				-0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	841	3	Y	5	4	1		5
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	4	5	1	1 8	3
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	933	3	Y	3	3	1		3
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	72	1	895	3	Y	4	4	1		3
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	932	3	Y	1	4	1		-0-
06	960 N	931	-0-	-29	-0-	69	1	861	3	Y	1				1

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	Y	3	3	1		3
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	2	3	1		2
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	661	3	Y	3	3	1		2
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	47	1	589	3	Y	3	3	1		2
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	37	1	490	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	690 N	456	-0-	-234	-0-	34	1	421	3	Y	1				1

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	3	Y	-0-				-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	Y	-0-				-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	49	1	320	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

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

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	5	3	1	3
						6	9						1	8
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	57	1	714	3	Y	1			1
						1	9							

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	2	2	1	2
						2	9							
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	195	3	N	2	2	1	2
						2	9							
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	201	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	1	1	1	2
						1	9							

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-			1
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-			1
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-			1
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	3	Y	-0-			1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-			1
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	23	1	284	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585												
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	1
							1	9				

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212												
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	2
							2	9				1
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	1
							1	9				
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	Y	2
							2	9				1
04		330 N	269	-0-	-61	-0-	20	1	248	3	Y	1
							1	9				
05		403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
06		390 N	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662												
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	145	1	99	3	N	-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	131	1	87	3	N	-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	145	1	93	3	N	-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	140	1	89	3	N	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	145	1	259	3	N	-0-
*06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	412	3	N	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320												
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-
06		450 N	404	-0-	-46	-0-	39	1	365	2	Y	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234658		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036		
M	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	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-		-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	162 1	279 3	Y	-0-		1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	281 3	Y	1		1
						1 9					
04	420 N	291	-0-	-129	-0-	21 1	270 3	Y	-0-		1
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1	269 3	Y	1		2
						1 9					
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	20 1	254 3	Y	-0-		2

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	Y	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	305 3	Y	1		1
						1 9					
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 3	Y	-0-		1
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-		1
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	23 1	285 3	Y	-0-		1

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690		
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	142 1	2245 3	N	3	2 1	5
						3 9					
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	134 1	2067 3	N	2	4 1	3
						2 9					
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	131 1	2269 3	N	2	4 1	1
						2 9					
04	2310 N	2266	-0-	-44	-0-	129 1	2135 3	N	2		3
						2 9					
05	2449 N	1963	-0-	-486	-0-	110 1	1851 3	N	2	2 1	3
						1 9					
*06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	181 1	2249 3	N	1	2 1	2
						1 9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094		
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	86 1	1352 3	N	1	1 1	3
						1 9					
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	85 1	1311 3	N	1	2 1	2
						1 9					
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	84 1	1448 3	N	1	2 1	1
						1 9					
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	82 1	1363 3	N	1		2
						1 9					
05	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	82 1	1374 3	N	1	1 1	2
						1 9					
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	108 1	1335 3	N	-0-	1 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
M	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
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	720 2	Y	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	526 2	Y	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	30 1	530 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	30 1	549 2	Y	-0-	-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	56 1	528 2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 234693		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452		
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36 1	564 3	N	2	1 1 2
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40 1	610 3	N	-0-	1 1 1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36 1	630 3	N	-0-	1 1 -0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	32 1	529 3	N	1	1 1 1
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	37 1	622 3	N	1	1 1 1
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	47 1	580 3	N	1	1 1 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808		
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	N	1	1 1 2
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	1	1 1 2
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	N	-0-	1 1 1
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	19 1	369 3	N	1	1 1 1
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	11 1	227 3	N	1	1 1 1
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	23 1	322 3	N	1	1 1 1

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID -> 234950		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 1	3 3	Y	-0-	1 1 -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID ->	234952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6808 PERF. 6116 - 6217			
M	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
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID ->	234954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6817 PERF. 4216 - 4760			
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID ->	234957	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4349 - 6086			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			1
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			1
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			1
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3	N	-0-			1
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			1
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID ->	234962	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5221 PERF. 3663 - 3760			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID ->	234963	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6814 PERF. 4395 - 6276			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4832 - 5127			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4360 - 6048			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	N	-0-	1
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-	1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-	1
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-	1
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	3	N	-0-	1
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-	1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397			
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	Y	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	264	-0-	-96	-0-	15	1	249	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260			
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	Y	-0-	1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-	1
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-	1
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	34	1	556	3	Y	-0-	1
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	32	1	550	3	Y	-0-	1
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	Y	-0-	1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-	-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384			
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	1	1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-	1
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-	1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	166	3	Y	1	1
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	3	Y	-0-	1

KELLY 126		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	1	1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	158	3	Y	1	1
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-			-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526					
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-			1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	1			2
						1	9							
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	-0-			2
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	32	1	407	3	Y	1			3
						1	9							
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	33	1	391	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	41	1	371	3	Y	1			2
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840					
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740					
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	3	N	1			1
						1	9							
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-			1
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-	1	1	-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	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
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-			1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-	1	1	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	1			1
						1	9							
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	3	N	-0-			1
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	21	1	261	3	N	-0-	1	1	-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938														
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-			-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604														
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524														
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	N	-0-			-0-
						11	3							
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-			-0-
						7	3							

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728														
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-			-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572														
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	58	1	541	2	Y	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-	1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	2	2
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	2
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	29	1	412	3	Y	-0-	2
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	32	1	396	3	Y	-0-	2

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366			
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	3	Y	-0-	1
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	Y	1	1
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1134	3	Y	2	3
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	82	1	1066	3	Y	1	1
05	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	73	1	1029	3	Y	-0-	3
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	78	1	966	3	Y	-0-	3

RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926			
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-	-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883			
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496			
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	3	N	-0-	3
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	2	5
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-	5
04	750 N	596	-0-	-154	-0-	43	1	552	3	N	1	6
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	47	1	549	3	N	2	2
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	58	1	528	3	N	1	3

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	3	Y	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	3	Y	-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	45	1	574	3	Y	-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	48	1	566	3	Y	-0-
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	59	1	534	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278		
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	1
						1	9				2
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	489	3	Y	1
						1	9				3
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	Y	2
						2	9			3	1
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	1
						1	9				3

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	26	1	429	3	N	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	3	N	-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052		
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	1
						1	9				1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	1
						1	9				1
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1
						1	9				1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	1
						1	9				1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	1
						1	9				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	2	2	1	3
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	2	2	1	3
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	2	2	1	3
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	37	1	720	3	N	1	2	1	2
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	37	1	725	3	N	2	2	1	2
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	712	3	N	1	2	1	1

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536					
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1310	2	Y	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	163	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	116	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1155	-0-	-285	-0-	89	1	1066	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1293	-0-	-226	-0-	95	1	1198	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	113	1	1058	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776					
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-			-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1				5
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	9	48	3	Y	2	6	1		1
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	9	52	3	Y	50	24	8		27
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	4	28	1		3
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	10				13
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	11	9	46	3	Y	1				14

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

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

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-				-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-				-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-				-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-				-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	608	-0-	-232	-0-	32	1	576	2	Y	-0-				-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-				-0-
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	82	1	768	2	Y	-0-				-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-				1
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	1				2
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	9	404	3	Y	-0-				2
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	1				3
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	9	399	3	Y	1	3	1		1
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	2				3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	70	1	14	3	N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806				
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
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	670	3	N	3		5
						3	9						
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	2	2 1	5
						2	9						
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	2	4 1	3
						2	9						
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	661	3	N	2	2 1	3
						2	9						
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	45	1	661	3	N	2	2 1	3
						2	9						
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	44	1	635	3	N	2	2 1	3
						2	9						

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	Y	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	-0-		-0-
04	600 N	341	-0-	-259	-0-	24	1	317	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	313	-0-	-183	-0-	23	1	290	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	307	-0-	-203	-0-	23	1	284	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860				
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788				
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	N	-0-		-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-		-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002				
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	172	-0-	-107	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	Y	-0-			1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1			2
						1	9							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	1			3
						1	9							
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-			3
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	33	1	382	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	41	1	375	3	Y	1			2
						1	9							

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	2	Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	36	1	314	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-
05	248 N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
06	210 N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	945	3	N	6	6	1	8
						7	9							
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	N	4	6	1	6
						4	9							
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	N	5	3	1	8
						6	9							
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	62	1	877	3	N	4	3	1	9
						4	9							
05	992 N	808	-0-	-184	-0-	52	1	752	3	N	4	6	1	7
						4	9							
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	114	1	765	3	N	3	3	1	7
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 235602		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022		
M	O	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	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	1	1 1	1
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 9	154 3	N	1	1 1	1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	1	1 1	1
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	1 9	170 3	N	1	1 1	1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	N	1	1 1	1
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 9	175 3	N	-0-		1
CANYON RANCH		WELL #: 1077E		RRCID -> 235603		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
MAYER 15		WELL #: 21		RRCID -> 235604		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208		
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	Y	-0-		2
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	Y	-0-		2
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	310 3	Y	-0-		2
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	22 1	278 3	Y	-0-		2
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	23 1	302 3	Y	-0-	2 1	-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	40 1	267 3	Y	-0-		-0-
SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235696		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830		
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235699		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-		-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44 1	171 3	Y	-0-		-0-
HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235792		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 2	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	Y	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	-0-		-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33 1	306 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 20		RRCID -> 235795	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6502	- 7676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	1				1
						1	9								
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	833	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	841	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	67	1	786	3	Y	-0-				-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	74	1	853	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	95	1	883	3	Y	1				1
						1	9								
SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548						
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	1				1
						1	9								
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	892	3	Y	-0-				-0-
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	73	1	846	3	Y	-0-				-0-
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	78	1	890	3	Y	-0-				-0-
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	845	3	Y	1				1
						1	9								
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	N	2	2	1		3
						2	9								
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	2	2	1		3
						2	9								
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	N	2	2	1		3
						2	9								
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	39	1	761	3	N	1	2	1		2
						1	9								
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	38	1	755	3	N	2	2	1		2
						2	9								
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	N	1	2	1		1
						1	9								
SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933						
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-				-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-				-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-				-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-				-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	N	-0-				-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	3	N	-0-				-0-
HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514						
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	190 1	322 2	Y	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	172 1	301 2	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	178 1	326 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	167 1	318 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	171 1	326 2	Y	-0-			-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	174 1	318 2	Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 2	Y	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2	Y	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	20 1	366 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	37 1	350 2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	779 3	N	2	2 1		4
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1	686 3	N	2	2 1		4
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38 1	765 3	N	2	2 1		4
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	35 1	740 3	N	2	2 1		4
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	35 1	747 3	N	1	2 1		3
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	54 1	713 3	N	2			5

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	N	1	1 1		2
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	1	1 1		2
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	1	1 1		2
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12 1	256 3	N	1	1 1		2
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	12 1	252 3	N	-0-	1 1		1
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	17 1	227 3	N	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40 1	498 3	N	5	28 1		22
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71 1	907 3	N	9	15 1		16
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	133 1	1792 3	N	15	8 1		23
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97 1	1384 3	N	15	9 1	3 8	26
05	1085 N	738	-0-	-347	-0-	47 1	684 3	N	6	15 1	1 8	16
06	1530 N	895	-0-	-635	-0-	116 1	775 3	N	4	6 1		14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034		
M	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
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	2
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	2
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	Y	2
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	Y	-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	49	1	330	3	Y	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110		
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	1
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	1	9	299	3	Y	1
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	3	Y	1
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	1

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	3				-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	38	1	555	2	N	-0-
						32	1	530	2	N	-0-
						13	3				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932		
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	9				1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	1
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	25	1	315	3	N	1
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	296	3	N	1
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	26	1	301	3	N	-0-
						32	1	287	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642					
M	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
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	1			1
						1	9							
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	-0-			1
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-			1
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	1			2
						1	9							
SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829					
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546					
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1	986	3	Y	-0-			-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	3	Y	-0-			-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	-0-			-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	3	Y	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1190	3	Y	-0-			-0-
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	117	1	1068	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910					
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-			2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-			2
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	-0-			2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	-0-			2
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	-0-	2	1	-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	66 1	808 3	N	5	5 1		6
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	6 9	725 3	N	4	5 1		5
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	4 9	787 3	N	5	3 1		7
04	840 N	760	-0-	-80	-0-	58 1	706 3	N	4	3 1		8
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	6 9	746 3	N	3	5 1		6
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	719 3	N	2	2 1		6
						4 9						
						51 1						
						3 9						
						108 1						
						2 9						

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000			
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	71 1	1034 3	Y	31	29 1	1 8	21
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 9	884 3	Y	25	23 1		23
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	998 3	Y	27	29 1		21
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	28 9	962 3	Y	34	22 1	7 8	26
05	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	65 1	957 3	Y	24	30 1	3 8	17
06	1050 N	950	-0-	-100	-0-	30 9	851 3	Y	18	14 1		21
						60 1						
						37 9						
						60 1						
						26 9						
						79 1						
						20 9						

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	N	2	1 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	1 1		1
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	1	2 1		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 9	12 3	N	1			1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	1	1 1		1
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	1 9		N	1	1 1		1

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 3	N	-0-			1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	330 3	N	-0-	1 1		-0-
04	300 N	141	-0-	-159	-0-	8 1	133 3	N	-0-			-0-
05	434 N	173	-0-	-261	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	23 1	289 3	N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 2	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	21 1	381 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	21 1	381 2	Y	-0-			-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39 1	362 2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 2	Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	Y	-0-			-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-			1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	-0-			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	N	1	1 1		1
						1 9						

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	398 3	N	2			3
						2 9						
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3	N	1	1 1		3
						1 9						
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	376 3	N	2	3 1		2
						2 9						
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	26 1	373 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	26 1	385 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	N	1	1 1		2
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	2			4
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	3	2	1	5
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	2	4	1	3
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	37	1	525	3	N	2	2	1	3
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	2	2	1	3
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	36	1	519	3	N	1	2	1	2

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610					
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
05	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242					
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424					
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
04	750 N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05	775 N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-			-0-
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866					
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	-0-
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
06		270 N	204	-0-	-66	-0-	20	1	184	2	Y	-0-	-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	864	3	N	2	4
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	N	1	4 1
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	949	3	N	2	3
04		900 N	819	-0-	-81	-0-	59	1	759	3	N	1	4
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	N	3	4 1
06		990 N	761	-0-	-229	-0-	48	1	711	3	N	2	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 3	N	-0-	-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	N	-0-	-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 3	N	-0-	-0-	
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	52 1	686 3	N	-0-	-0-	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	361 3	N	1	1 1	-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	340 3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	1		1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 9	11 3	N	-0-		1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	10 3	N	-0-	1 1	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	522 3	N	5		8
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	6 9	504 3	N	-0-	3 1	5
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1	555 3	N	-0-	4 1	1
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	529 3	N	1	1 1	1
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 9	38 1	556 3	N	-0-	-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38 1	38 1	548 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174		
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	13 1	168 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770		
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 3	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 3	N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	18 1	235 3	N	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	19 1	240 3	N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	19 1	241 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	2	3
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	1 1	3
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	2 1	2
04	420 N	164	-0-	-256	-0-	11	1	153	3	N	-0- 1 1	1
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	1	3	1	9	N	1 1	1
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	1 1	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-	-0-
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	29	1	361	3	N	-0-	-0-
SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852			
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	1	3
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	3 2 1	4
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	1 3 1	2
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	32	1	464	3	N	1 1 1	2
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	29	1	417	3	N	1 1 1	2
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	28	1	402	3	N	1 1 1	2
SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 5438 - 6284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-		
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	2	1	1
						2	9						
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-	1	1
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	15	1	220	3	N	1	1	1
						1	9						
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	209	3	N	1	1	1
						1	9						
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6994		PERF. 4835 - 5632			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 4867 - 6156			
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	148	1	652	3	Y	3	3	1
						3	9						
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	3	3	1
						3	9						
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	Y	2	3	1
						2	9						
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	50	1	619	3	Y	3	3	1
						3	9						
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	45	1	595	3	Y	1	3	1
						1	9						
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	45	1	560	3	Y	1		1
						1	9						

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7400 - 7736			
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-		
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-		
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-		
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-		

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6494 - 7738			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	2	1
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-		

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7388 - 7840			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	2
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	19	1	208	3	Y	1
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	1
						1	9				

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID -> 236718		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	N	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	N	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	3	N	-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	2
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	4
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	168	2	Y	3
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	3
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	3

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840		
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	4
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	4
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	3
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	34	1	492	3	N	3
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	34	1	492	3	N	2
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	34	1	484	3	N	2

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120			
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
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1 1	1
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	199	1	N	1	1 1	1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1 1	1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
06	360 N	200	-0-	-160	-0-	14	1	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1	1 1	1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1	1 1	1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	152	1	N	1	1 1	1
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	7	1	N	1	1 1	1
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	N	1	1 1	1
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	N	1		2

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964			
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	N	3	4 1	2
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	N	4	3 1	3
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	N	4	4 1	3
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	N	5	4 1	4
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	20	1	N	4	4 1	4
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	16	1	N	4	4 1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	50 1	757 3	N	3		5
							3 9					
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	45 1	674 3	N	4	2 1	1 8
							4 9					6
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	53 1	760 3	N	3	5 1	
							3 9					4
04		780 N	758	-0-	-22	-0-	49 1	708 3	N	1	2 1	
							1 9					3
05		806 N	774	-0-	-32	-0-	50 1	722 3	N	2	2 1	
							2 9					3
06		780 N	774	-0-	-6	-0-	51 1	721 3	N	2	2 1	
							2 9					3

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378			
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
*06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860			
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 3	Y	-0-		-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 3	Y	-0-		-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	38 1	487 3	Y	-0-		-0-
04		480 N	354	-0-	-126	-0-	25 1	329 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	267	-0-	-167	-0-	20 1	247 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	58	-0-	-452	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630			
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 2	Y	-0-		-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	305	-0-	-25	-0-	16 1	289 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	16 1	293 2	Y	-0-		-0-
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	276 2	Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398			
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	666 2	Y	-0-		-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	589 2	Y	-0-		-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1	653 2	Y	-0-		-0-
04		690 N	205	-0-	-485	-0-	11 1	194 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
*06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	151 1	1412 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36 1	530 3	Y	2	3
						2 9				
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35 1	486 3	Y	1 3 1	1
						1 9				
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41 1	549 3	Y	1	2
						1 9				
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	43 1	544 3	Y	1	3
						1 9				
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	39 1	539 3	Y	2 3 1	2
						2 9				
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	581 3	Y	3	5
						3 9				

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212		
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-	1
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	1
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-	1
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-	1
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-	1
06	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1247 3		N	-0-	1

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-

HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 3	N	-0-	2
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	254 3	N	1	3
						1 9				
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	N	-0-	3
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	-0-	3
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	14 1	230 3	N	1	4
						1 9				
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	N	-0- 4 1	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032		
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	1
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	1
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	1
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 3		N	-0-	1
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-	1
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	3		6
						3	9						
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	755	3	N	3	3 1	6
						3	9						
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	N	3	5 1	4
						3	9						
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	56	1	801	3	N	3	3 1	4
						3	9						
05	899 N	871	-0-	-28	-0-	56	1	812	3	N	3	3 1	4
						3	9						
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	56	1	795	3	N	1	2 1	3
						1	9						

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		4
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		4
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		4
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		4
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-		4

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290				
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	20	1	359	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	2	Y	-0-		-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	Y	-0-		-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416				
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-		-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	51	1	907	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	51	1	928	2	Y	-0-		-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190		
M	O	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	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	432 3	N	-0-	-0-	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 1	365 3	N	-0-	-0-	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	419 3	N	-0-	-0-	
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	28 1	369 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	31 1	386 3	N	-0-	-0-	
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	32 1	395 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656		
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	26 1	396 3	N	2		3
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3	N	1	1 1	3
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	363 3	N	2	3 1	2
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	N	1	1 1	2
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	382 3	N	1	1 1	2
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	N	1	1 1	2

SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-	-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904		
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	358 3	Y	-0-	-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 3	Y	-0-	-0-	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	358 3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	23 1	306 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	27 1	339 3	Y	-0-	-0-	
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	Y	-0-	-0-	

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680		
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 3	N	-0-		2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	286 3	N	1		3
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	319 3	N	1		4
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	N	-0-		4
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	19 1	300 3	N	1		5
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	N	-0-	4 1	1

SHURLEY 148		WELL #: 14		RRCID -> 237214		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 3	Y	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	Y	-0-	-0-	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 3	Y	-0-	-0-	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	350 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	28 1	346 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	29 1	354 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GALBREATH 67		WELL #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-				-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788						
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	2				3
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-	1	1		2
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	2	2	1		2
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	26	1	376	3	N	1	1	1		2
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	19	1	272	3	N	-0-	1	1		1
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	10	1	148	3	N	1	1	1		1

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664						
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	749	3	N	3				5
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	N	3	2	1	1	8
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	N	2	4	1		3
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	47	1	674	3	N	2	2	1		3
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	47	1	689	3	N	2	2	1		3
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	47	1	671	3	N	2	2	1		3

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298						
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	1				2
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	1	1	1		2
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	1	2	1		1
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	1	1	1		1
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1		1
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	14	1	194	3	N	1	1	1		1

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880						
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-				-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	205	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-			1
						1	9							
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
						3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
						4	1	71	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
						4	1	69	3	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
						9	1	170	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			-0-
						10	1	132	3	N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-									-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	1	2	1	1
						1	9							
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	N	2	2	1	1
						2	9							
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	30	1	401	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	Y	3			7
						3	9							
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	567	3	Y	3			4
						3	9							
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	708	3	Y	3			7
						3	9							
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	Y	2	7	1	2
						2	9							
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	2			4
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			1
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			1
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-			1
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-			1

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	4			7
						4	9							
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	2			9
						2	9							
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	4			13
						4	9							
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	31	1	298	3	Y	3	15	1	1
						3	9							
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	32	1	316	3	Y	3			4
						3	9							
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	2			6
						2	9							

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	3	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	52	1	269	3	N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	54	1	281	3	N	-0-			-0-
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1			3
						1	9							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1			4
						1	9							
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1			5
						1	9							
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	3	1	25	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	11	1	44	3	Y	2			2
						2	9							
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	164	1	702	3	Y	5			7
						6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568								
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270								
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282								
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					10
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					10
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					10

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798								
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	89	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1137	2	Y	-0-					-0-
						28	3									

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562								
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
M	O	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
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-	1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-	1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-	1
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	6 1	135 3	N	-0-	1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-	1
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	391 3	N	1 1	2
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	335 3	N	1 1	2
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	335 3	N	1 1	2
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	16 1	350 3	N	1 1	2
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	17 1	363 3	N	-0- 1 1	1
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	349 3	N	1	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752		
01	T. A.	66	-0-	66	66	3 1	63 3	N	-0-	-0-
02	T. A.	60	-0-	60	126	3 1	57 3	N	-0-	-0-
03	T. A.	67	-0-	67	193	3 1	64 3	N	-0-	-0-
04	258 X	65	-0-	-193	-0-	3 1	62 3	N	-0-	-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-	-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-	-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-	-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	N	-0-		-0-
						11	3						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-		-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	2	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-		-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	16	1	267	2	N	-0-		-0-
						7	3						

 REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	21	1	259	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	Y	-0-		-0-

 CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-			-0-

 CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-		-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-		-0-

 HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	27	1	528	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	534	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	N	-0-	1 1	1

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (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
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1	2
						1	9						
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1	1	2
						1	9						
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	1	1	2
						1	9						
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	16	1	339	3	N	1	1	2
						1	9						
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	335	3	N	1	1	2
						1	9						
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	N	-0-		2

 VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-		-0-
						9	3						
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	220	2	N	-0-		-0-
						5	3						

 NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	2		4
						2	9						
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	2	4	2
						2	9						
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	659	3	Y	1		3
						1	9						
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	1		4
						1	9						
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	46	1	644	3	Y	3	4	3
						3	9						
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	43	1	633	3	Y	3		6
						3	9						

 MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	104	1	1013	2	Y	-0-		-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-		-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	96	1	1203	2	Y	-0-		-0-
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-		-0-

 MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	N	7	10	5
						8	9						
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	6	6	5
						7	9						
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	N	8	7	6
						9	9						
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	39	1	669	3	N	8	7	7
						9	9						
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	41	1	684	3	N	6	6	7
						7	9						
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	33	1	1	2	N	7	7	7
						675	3	8	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	1	1	1
						1	9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	1	1	1
						1	9						
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1
						1	9						
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	15	1	210	3	N	2	1	2
						2	9						
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-	1	1
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	31	1	206	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226				
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	1	1	2
						1	9						
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	1	1	2
						1	9						
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	1	1	2
						1	9						
04	570 N	312	-0-	-258	-0-	15	1	297	3	N	-0-	1	1
05	589 N	301	-0-	-288	-0-	14	1	286	3	N	1	1	1
						1	9						
06	450 N	249	-0-	-201	-0-	17	1	232	3	N	-0-	1	-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803				
01	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	308	1	3314	3	Y	13		34
						14	9						
02	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	280	1	2997	3	Y	12	37	9
						13	9						
03	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	322	1	3326	3	Y	17		26
						19	9						
04	3660 X	3512	-0-	-148	-0-	296	1	3203	3	Y	12		38
						13	9						
05	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	295	1	3153	3	Y	9	37	10
						10	9						
06	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	290	1	3039	3	Y	11	2	19
						12	9						

CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID -> 238396		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724				
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-		-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-		-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-		5
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		5
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-		5
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		5
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-		5
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	24	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	27	1	341	3	Y	-0-			-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	2	1	1	1
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	1			2
						1	9							

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	113	1	697	3	Y	4			8
						4	9							
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	679	3	Y	9			17
						10	9							
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	114	1	792	3	Y	5			22
						6	9							
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	105	1	639	3	Y	13	33	1	2
						14	9							
05	868 N	683	-0-	-185	-0-	97	1	573	3	Y	12			14
						13	9							
06	870 N	681	-0-	-189	-0-	90	1	582	3	Y	8			22
						9	9							

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	148	1	42	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	1	42	3	Y	4	1	8	3
						4	9							
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	148	1	41	3	Y	-0-	3	1	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	144	1	39	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	2		4
						2	9						
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	2		3
						2	9						
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	Y	1		4
						1	9						
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	38	1	402	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	37	1	389	3	Y	1		2
						1	9						

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	1		1
						1	9						
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-		-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	743	3	Y	3		7
						3	9						
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	Y	4	8 1	2
						4	9						
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	704	3	Y	3		5
						3	9						
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	67	1	725	3	Y	3		8
						3	9						
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	63	1	670	3	Y	2	8 1	2
						2	9						
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	Y	2		4
						2	9						

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1345	3	Y	36	36 1	26
						40	9						
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	3	Y	31	28 1	29
						34	9						
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	Y	34	36 1	27
						37	9						
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	82	1	1313	3	Y	32	27 1	32
						35	9						
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	83	1	1334	3	Y	30	39 1	23
						33	9						
06	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1258	3	Y	23	18 1	28
						25	9						

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	-0-		-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	Y	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	37	1	512	3	Y	-0-		-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	N	26	5	1	33	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	29	9	N	6	24	1	14	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	12	1	2	
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	1	1	N	-0-			2	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1	1	1	
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	9	N	2	1	1	2	

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
						20	1	N	-0-			-0-
						8	3					

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	1			1
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	1	1	1	-0-
						67	1	Y				-0-
						1	9					-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	72	1	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1313	3	Y	35	34	1	24
						39	9							
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	3	Y	30	27	1	27
						33	9							
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1297	3	Y	34	35	1	26
						37	9							
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	79	1	1265	3	Y	31	26	1	31
						34	9							
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	81	1	1304	3	Y	29	38	1	22
						32	9							
06	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	113	1	1227	3	Y	23	18	1	27
						25	9							

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464					
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	2			4
						2	9							
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	3	2	1	5
						3	9							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	2	4	1	3
						2	9							
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	2	2	1	3
						2	9							
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	41	1	582	3	N	1	2	1	2
						1	9							

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026					
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	N	3			5
						3	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	2	2	1	5
						2	9							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	2	4	1	3
						2	9							
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	38	1	544	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	33	1	479	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	1	2	1	2
						1	9							

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	3	N	8	9	1		12
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	3	N	7	9	1		10
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	3	N	8	5	1		13
04	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	97	1	1384	3	N	7	5	1		15
05	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	101	1	1477	3	N	6	9	1		12
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	200	1	1340	3	N	5	5	1		12

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638						
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	3	N	-0-				1
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	92	1	1798	3	N	-0-				1
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	N	-0-				1
04	2040 N	2017	-0-	-23	-0-	98	1	1919	3	N	-0-				1
05	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	102	1	1983	3	N	-0-				1
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	98	1	1909	3	N	-0-				1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	1				3
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	3	2	1		4
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	1	3	1		2
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	31	1	444	3	N	2	2	1		2
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	31	1	449	3	N	1	1	1		2
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	30	1	430	3	N	1	1	1		2

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764						
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1				2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	1	1	1		2
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	2	2	1		2
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1	1	1		2
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-	1	1		1
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	17	1	236	3	N	1	1	1		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238931		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18	33	1	1	17	3	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	55	1	1	21	3	N	-0-				-0-
*06	105 X	50	-0-	-55	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210									
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DUKE WILSON 189										WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					1	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-	
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-	
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-	
DUKE WILSON 173										WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			1	
						2	9										
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-					1	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	1					2	
						1	9										
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	41	1	514	3	N	-0-	1	1			1	
WILSON, DUKE 174										WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					1	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	1					2	
						1	9										
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					2	
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	21	1	262	3	N	-0-	1	1			1	
SAWYER-JONES 190										WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-	
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-	
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-	
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-			-0-
						8	3							

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	Y	1			3
						1	9							
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2			3
						2	9							
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-			3
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	41	1	567	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	38	1	553	3	Y	3			5
						3	9							

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	2	2	1	3
						2	9							
05	713 N	570	-0-	-143	-0-	26	1	542	3	N	2	2	1	3
						2	9							
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	37	1	484	3	N	1			4
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CLARK 58		WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115					
M	O	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
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			33
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			33
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			33
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-			33
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			33
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			33

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	1			1
						1	9							
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			1
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-			1

CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239599		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	-0-			29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	3	Y	-0-			29
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-			29
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	-0-			29
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	-0-			29
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-			29

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780					
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	N	-0-			1
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	810 N	633	-0-	-177	-0-	36	1	596	3	N	1			2
						1	9							
05	837 N	633	-0-	-204	-0-	36	1	597	3	N	-0-			2
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	54	1	666	3	N	-0-	1	1	1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790					
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	3	N	-0-			1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-			1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-	1	1	-0-
04	960 N	110	-0-	-850	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	14	1	169	3	N	4	1	8	3
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942		
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
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	508 3	N	-0-		1
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	534 3	N	1	1 1	1
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57 1	993 3	N	-0-	1 1	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1	828 3	N	1		1
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 1	771 3	N	1	1 1	1
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	64 1	792 3	N	-0-		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670		
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	86 1	1007 3	Y	1		1
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	80 1	897 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	85 1	987 3	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	82 1	958 3	Y	-0-		-0-
05	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	86 1	980 3	Y	1	1 1	-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	99 1	921 3	Y	1		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	327 3	N	1		1
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	N	-0-		1
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 3	N	-0-	1 1	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	432 3	N	1		1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	446 3	N	-0-		1
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34 1	426 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700		
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	58 1	921 3	N	1	1 1	2
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	57 1	878 3	N	1	2 1	1
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55 1	949 3	N	1	2 1	-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	N	1		1
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	55 1	920 3	N	1	1 1	1
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	72 1	887 3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE 40		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050		
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56 1	883 3	N	1	1 1	2
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1018 3	N	1	2 1	1
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 3	N	1	2 1	-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61 1	1011 3	N	2		2
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	60 1	1000 3	N	1	1 1	2
06	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	80 1	991 3	N	-0-	1 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	19 1	727 3	Y	2			38
						2 9						
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22 1	674 3	Y	1	27	1	12
						1 9						
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23 1	559 3	Y	4			16
						4 9						
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1	690 3	Y	4	1	8	19
						4 9						
05	775 N	614	-0-	-161	-0-	27 1	577 3	Y	9			28
						10 9						
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	18 1	405 3	Y	8			36
						9 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	353 3	N	1	1	1	2
						1 9						
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	-0-	1	1	1
						1 9						
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	1	1	1	1
						1 9						
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	1	1	1	1
						1 9						
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	17 1	336 3	N	1	1	1	1
						1 9						
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24 1	332 3	N	1	1	1	1
						1 9						

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

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

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41 1	653 3	N	1	1	1	1
						1 9						
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	612 3	N	1	1	1	1
						1 9						
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	39 1	677 3	N	1	1	1	1
						1 9						
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1	653 3	N	1			2
						1 9						
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	40 1	669 3	N	1	1	1	2
						1 9						
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53 1	656 3	N	1	2	1	1
						1 9						

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 113		WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272		
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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424		
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		1
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	1
						1	9				
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	1	1
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1		-0-
						1	9				1
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1	N	-0-		1
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	35	1	N	-0-		1

SHURLEY RR 2A		WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047		
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1		3
						1	9				
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1	3
						1	9				
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	N	2	3	2
						2	9				
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	25	1	N	1	1	2
						1	9				
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	25	1	N	1	1	2
						1	9				
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	24	1	N	1	1	2
						1	9				

SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728		
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	N	2		4
						2	9				
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	N	3	2	5
						3	9				
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2	4	3
						2	9				
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2	2	3
						2	9				
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2	2	3
						2	9				
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	41	1	N	2	2	3
						2	9				

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	71 1	1118 3	N	1	1 1	2
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65 1	1006 3	N	2	2 1	2
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	68 1	1168 3	N	3	2 1	3
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	69 1	1135 3	N	3	1 8	5
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	69 1	1153 3	N	1	1 1	5
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	90 1	1112 3	N	1	4 1	2

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53 1	615 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	47 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	48 1	548 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	55 1	517 3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	1	1 1	1
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1	1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	193 1	59 3	N	1	1 1	1
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	39 3	N	1	1 1	1
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	40 3	N	1	1 1	1
06	240 N	36	-0-	-204	-0-	2 1	34 3	N	-0-	1 1	-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33 1	429 3	Y	-0-	-0-	1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	391 3	Y	1	-0-	2
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	431 3	Y	1	-0-	3
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	31 1	406 3	Y	-0-	-0-	3
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	35 1	413 3	Y	1	3 1	1
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	43 1	391 3	Y	1	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS 71		WELL #: 13		RRCID -> 239777		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	1		1
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	875	3	Y	1	1 1	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	3	Y	-0-		-0-
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	72	1	829	3	Y	1	1 1	-0-
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	84	1	785	3	Y	1		1

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239784		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562				
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239801		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872				
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	3	N	1	1 1	2
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	N	2	2 1	2
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	3	N	1	2 1	1
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1308	3	N	1		2
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	3	N	1	1 1	2
06	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	87	1	1084	3	N	-0-	1 1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654				
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	3	N	2	1 1	2
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	3	N	-0-	1 1	1
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	3	N	-0-	1 1	-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	44	1	721	3	N	1		1
05	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	723	3	N	1	1 1	1
06	840 N	707	-0-	-133	-0-	53	1	653	3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922				
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	93	1	1467	3	N	1	1 1	3
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	3	N	2	3 1	2
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	N	-0-	2 1	-0-
04	1500 N	584	-0-	-916	-0-	33	1	550	3	N	1		1
05	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	67	1	1121	3	N	1	1 1	1
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	162	1	2011	3	N	1	1 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910		
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	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	498 3	N	-0-		1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	365 3	N	-0-	1 1	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	383 3	N	-0-		-0-
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	22 1	358 3	N	1		1
						1 9					
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	22 1	361 3	N	-0-		1
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	27 1	329 3	N	-0-	1 1	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	13 1	218 3	N	1		1
						1 9					
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	221 3	N	-0-		1
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	17 1	212 3	N	-0-	1 1	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514		
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50 1	797 3	N	1	1 1	2
						1 9					
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	911 3	N	-0-	1 1	1
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	188 1	747 3	N	-0-	1 1	-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	184 1	734 3	N	1		1
						1 9					
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	191 1	770 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	198 1	721 3	N	1	1 1	1
						1 9					

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID -> 239850		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088					
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600					
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-		1
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	1		2
						1	9						
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	-0-		2
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	Y	1		3
						1	9						
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	1		3
						1	9						

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342					
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-		1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-	1 1	-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	20	1	327	3	N	-0-		-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	3	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	24	1	302	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	3	N	2	1 1	2
						2	9						
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	3	N	1	2 1	1
						1	9						
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	1		2
						1	9						
05	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	74	1	1246	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	92	1	1136	3	N	-0-	1 1	1
WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924				
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	3	N	2	1 1	2
						2	9						
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	N	1	2 1	1
						1	9						
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	3	N	-0-		1
						1	9						
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	41	1	688	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	990 N	851	-0-	-139	-0-	63	1	787	3	N	1	1 1	1
						1	9						
MAYER RANCH 35		WELL #: 7		RRCID -> 239877		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404				
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	667	3	N	7	10 1	5
						8	9						
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	N	6	6 1	5
						7	9						
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	7	6 1	6
						8	9						
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	N	6	6 1	6
						7	9						
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	40	1	666	3	N	7	6 1	7
						8	9						
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	7	7 1	7
						657	3	8	9				
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-		1
						6	1	123	3	N	-0-		1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		1
						102	1	135	3	N	-0-		1
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-		1
						6	1	132	3	N	-0-		1
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-		1
						5	1	99	3	N	-0-		1
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-		1
						7	1	89	3	N	-0-		1
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	7	1	89	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920		
M	O	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
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3 N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3 N	-0-	-0-	

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3 N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3 N	-0-	-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3 N	-0-	-0-	
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3 Y	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3 Y	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	273 3 Y	1	1	
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1 9	36 1	1	2	
						1 9				

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3 Y	-0-	-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3 Y	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3 Y	1	1 1	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	1 9	14 1	1	1	
						1 9				

CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496			
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	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	-0-	21
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-	21
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-	21
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	Y	-0-	21
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	21
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	3	Y	-0-	21

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078			
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3		Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443			
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	30	1	568	3	Y	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	1	1
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	9	576	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736			
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	3	Y	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	Y	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	44	1	509	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	45	1	512	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	51	1	479	3	Y	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 3	Y	-0-			1
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	465 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	508 3	Y	2			2
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 1	461 3	Y	1	1 1		2
05	558 N	438	-0-	-120	-0-	1 9	409 3	Y	-0-			2
06	540 N	4	-0-	-536	-0-	29 1	4 3	Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24 1	234 2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 3	225 2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	N	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	N	-0-			-0-
						14 1	6 3					

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	1			1
						1 9						

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	63 1	772 3	N	4	4 1		6
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4 9	714 3	N	3	4 1		5
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56 1	750 3	N	3	2 1		6
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	3 9	721 3	N	3	2 1		7
05	868 N	780	-0-	-88	-0-	51 1	728 3	N	2	4 1		5
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	3 9	706 3	N	3	2 1		6
						106 1	3 9					

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	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-		1	
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-		1	
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-		1	
04		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3		N	-0-		1	
05		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3		N	-0-		1	
*06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		1	

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490														
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-	
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3		N	-0-		-0-	

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538														
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-	-0-	
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-	-0-	
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	Y	-0-	-0-	
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	2	Y	-0-	-0-	
05		961 N	647	-0-	-314	-0-	41	1	606	2	Y	-0-	-0-	
06		720 N	590	-0-	-130	-0-	33	1	544	2	Y	-0-	-0-	
							13	3						

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692														
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	828	3	Y	1	1	
							1	9						
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	Y	-0-	1 1	
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	748	3	Y	1	1 1	
							1	9						
04		870 N	833	-0-	-37	-0-	66	1	767	3	Y	-0-	-0-	
05		930 N	862	-0-	-68	-0-	69	1	792	3	Y	1	1 1	
							1	9						
*06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	768	3	Y	1	1	
							1	9						

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950														
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-	1	
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	1	1 1	
							1	9					1	
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-	-0-	
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	1	1	
							1	9						
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	N	1	1 1	
							1	9						
*06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	1	1 1	
							1	9					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	137	1	2170	3	N	3	2 1	4
02	2128 X	1715	-0-	-413	-0-	105	3	1608	3	N	2	3 1	3
03	2325 X	1237	-0-	-1088	-0-	68	1	1169	3	N	-0-	2 1	1
04	2520 X	1346	-0-	-1174	-0-	77	1	1268	3	N	1		2
05	2604 X	1268	-0-	-1336	-0-	71	1	1196	3	N	1	1 1	2
06	2250 X	1095	-0-	-1155	-0-	82	1	1013	3	N	-0-	1 1	1

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	402	-0-	-108	-0-	20	1	382	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	20	1	370	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

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

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-		-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-		-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	Y	3		5
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	Y	2	5 1	2
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	Y	2		4
04	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	74	1	948	3	Y	1		5
05	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	68	1	942	3	Y	3	5 1	3
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	58	1	860	3	Y	3		6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1				1
						1	9								
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580						
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	94	1	317	3	Y	-0-				1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	289	3	Y	1				2
						1	9								
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	95	1	318	3	Y	-0-				2
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	302	3	Y	1				3
						1	9								
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	95	1	297	3	Y	1	3	1		1
						1	9								
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	98	1	282	3	Y	1				2
						1	9								

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396						
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-				1
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-				1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	1				2
						1	9								
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	3	Y	-0-				2
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	19	1	225	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	1				2
						1	9								

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676						
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	1				3
						1	9								
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	1	3	1		1
						1	9								
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	2				3
						2	9								
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	1				4
						1	9								
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	1	4	1		1
						1	9								
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	27	1	281	3	Y	1				2
						1	9								

KELLY 125		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470						
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	1				1
						1	9								
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-				-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	27	1	525	3	Y	1				1
						1	9								
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	921	3	Y	-0-			2
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	763	3	Y	3			5
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	77	1	979	3	Y	-0-			5
04	960 N	675	-0-	-285	-0-	49	1	626	3	Y	-0-			5
05	899 N	304	-0-	-595	-0-	24	1	279	3	Y	1	5	1	1
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	95	1	861	3	Y	3			4
						3	9							
KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-			-0-
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-			-0-
KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350					
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	93	-0-	-447	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284					
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331			
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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	Y	9	9 1	6
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 9	298 3	Y	8	7 1	7
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	332 3	Y	8	9 1	6
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	9 9	308 3	Y	8	7 1	7
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	19 1	319 3	Y	7	9 1	5
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	9 9	257 3	Y	5	4 1	6
						8 9					
						24 1					
						6 9					

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802			
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	1		1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 9	45 3	Y	1		2
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	2		4
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 9	30 3	Y	-0-	4 1	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y	1		1
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	33 3	Y	-0-		1
						1 9					
						3 1					

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880			
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	66 1	142 3	Y	-0-		3
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	68 1	192 3	Y	-0-		3
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	71 1	196 3	Y	-0-		3
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	68 1	176 3	Y	-0-	3 1	-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	73 1	195 3	Y	-0-		-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	105 1	225 3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822			
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38 1	449 3	Y	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38 1	421 3	Y	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42 1	481 3	Y	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	476 3	Y	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42 1	477 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	49 1	459 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 3	Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39 1	478 3	N	3	3 1 4
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1	425 3	N	2	3 1 3
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	460 3	N	2	1 1 4
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	31 1	435 3	N	3	1 1 1 8 5
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	30 1	435 3	N	2	3 1 4
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	62 1	414 3	N	1	1 1 4

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240		
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	74 1	1168 3	Y	-0-	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	56 1	1054 3	Y	-0-	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1119 3	Y	1	1
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	64 1	1097 3	Y	-0-	1 1 -0-
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	74 1	1150 3	Y	1	1
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	98 1	1131 3	Y	-0-	1

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954		
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32 1	500 3	Y	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	Y	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	538 3	Y	1	1
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 3	Y	-0-	1 1 -0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	547 3	Y	-0-	-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45 1	522 3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	58 1	683 3	Y	1	1
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57 1	638 3	Y	-0-	1 1 -0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63 1	731 3	Y	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	60 1	695 3	Y	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62 1	715 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	74 1	692 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	129	1	1512	3	Y	-0-			1
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1343	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	126	1	1455	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	117	1	1361	3	Y	1			1
						1	9							
05	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	112	1	1283	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1397	3	Y	1			1
						1	9							

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-	1	1	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	2	1	1	2
						2	9							
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-	1	1	1
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	242	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	234	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	242	1	133	3	Y	-0-			-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	237	1	131	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-			1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	1			2
						1	9							
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	Y	-0-			2
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	1			3
						1	9							
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	35	1	411	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	42	1	382	3	Y	1			2
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH 207		WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978		
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
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926		
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	58	1	N	2	1 1 2
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1 1 1
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	1 1 -0-
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	50	1	N	1	1 1
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	45	1	N	1	1 1 1
06	900 N	656	-0-	-244	-0-	49	1	N	1	1 1 1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1 1 2
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	1 1 1
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	N	4	2 1 3
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	N	3	1 8 5
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	52	1	N	1	1 1 5
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	72	1	N	1	4 1 2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	1		2
						1 9					
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	224 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	N	1	2 1	1
						1 9					
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	17 1	254 3	N	1	1 1	1
						1 9					
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	17 1	244 3	N	1	1 1	1
						1 9					

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850		
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	51 1	1026 2	Y	-0-		-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65 1	1229 2	Y	-0-		-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	89 1	1189 2	Y	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	76 1	1113 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	64 1	1052 2	Y	-0-		-0-
						26 3					

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797		
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	104 1	546 3	Y	4		7
						4 9					
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	96 1	487 3	Y	4		11
						4 9					
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	122 1	574 3	Y	6		17
						7 9					
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	102 1	458 3	Y	4	20 1	1
						4 9					
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	105 1	524 3	Y	5		6
						6 9					
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	143 1	549 3	Y	3		9
						3 9					

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	N	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	17 1	210 3	N	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	131 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	1			2
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 9	150 3	N	1	1 1		2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-	1 1		1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 9	232 3	N	1	1 1		1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N	1	1 1		1
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	1	1 1		1
						1 9						

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24 1	171 2	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25 1	184 2	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29 1	342 2	Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42 1	527 2	Y	-0-			-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54 1	503 2	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	584 3	Y	1			5
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 9	888 3	Y	4	6 1	1 8	2
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	83 1	955 3	Y	5			7
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	4 9	939 3	Y	4			11
05	1085 N	991	-0-	-94	-0-	92 1	903 3	Y	3	11 1		3
06	1020 N	829	-0-	-191	-0-	6 9	755 3	Y	2			5
						87 1						
						4 9						
						85 1						
						3 9						
						72 1						
						2 9						

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-			1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	152 1	138 3	N	-0-			1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	N	-0-			1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-			1
06	270 N	154	-0-	-116	-0-	10 1	144 3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 26		RRCID -> 240777	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4946	- 6322	
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
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	94 1	233 3	Y	1	1 1	1
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3	Y	1	1 1	1
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y	1	1 1	1
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	14 1	170 3	Y	1	1 1	1
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	13 1	176 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	13 1	162 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	1		1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-		1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	1	1 1	1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	8 1	121 3	N	-0-		1
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	122 3	N	-0-		1
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	8 1	115 3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	1	
						3	9			2	1	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	3	
						2	9			2		
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	5	
						2	9			2		
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	26	1	435	3	N	7	
						2	9			2		

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638			
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	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	-0-	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	1	
						3	9			2	1	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	N	4	
						3	9			3		
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	6	
						2	9			2		
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	28	1	469	3	N	8	
						2	9			2		

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	1	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	1	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	2	
						1	9			1		
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	33	1	568	3	N	4	
						2	9			2		
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	2	
						1	9			3	1	
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	3	
						1	9			1		

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-	
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-	
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	11	
						7	9			6		
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	18	
						8	9			7		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	25	
						15	9			14	7	8
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	156	3	Y	5	
						6	9			5	25	1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	149	3	Y	14	
						10	9			9		
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	140	3	Y	16	
						3	9			3	1	8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770		
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
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016		
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	3	-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	848	3	1
						1	9			
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	47	1	811	3	1 1
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	52	1	815	3	-0-
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	66	1	761	3	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			-0-

POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y 1 2 1 2
						1	9			
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y 2 1 1 3
						2	9			
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y 3 2 1 4
						3	9			
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	27	1	434	3	Y 2 2 1 4
						2	9			
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y 3 3 1 4
						3	9			
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y 1 2 1 3
						1	9			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	1	1	1
						1	9						
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	1	1	1
						1	9						
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-		1
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	2	1	2
						2	9						
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-	1	1
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	3	N	-0-		1

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928				
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	2	2	3
						2	9						
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	2	2	3
						2	9						
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	95	1	516	3	N	2	2	3
						2	9						
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	2	2	3
						2	9						
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	2	2	3
						2	9						
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	3	N	2		5
						2	9						

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744				
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	2	2	3
						2	9						
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	2	2	3
						2	9						
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1	3
						1	9						
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	23	1	488	3	N	-0-	1	2
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	N	1	1	2
						1	9						
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	1		3
						1	9						

ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840				
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	469	3	Y	5		10
						6	9						
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	78	1	437	3	Y	4		14
						4	9						
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	82	1	470	3	Y	6		20
						7	9						
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	77	1	405	3	Y	3	22	1
						3	9						
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	80	1	419	3	Y	5		6
						6	9						
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	73	1	408	3	Y	3		9
						3	9						

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	3	1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		1
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1	1
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	806 X	749	-0-	-57	-0-	36	1	713	3	Y	-0-	-0-
02	784 X	533	-0-	-251	-0-	26	1	507	3	Y	-0-	-0-
03	1178 X	372	-0-	-806	-0-	18	1	353	3	Y	1	1
04	1140 X	278	-0-	-862	-0-	14	1	263	3	Y	1	1
05	806 X	139	-0-	-667	-0-	7	1	132	3	Y	-0-	-0-
06	720 X	336	-0-	-384	-0-	17	1	319	3	Y	-0-	-0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834												
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	932	3	Y	35	82
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	9	734	3	Y	34	105
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	9	824	3	Y	6	71
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	59	1	779	3	Y	32	72
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	7	9	756	3	Y	33	105
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	796	3	Y	39	94
						36	9					1
						66	1					50
						43	9					

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502												
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-	1
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y	-0-	1
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	34	1	556	3	Y	-0-	1
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-	1
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	-0-	1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346												
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768												
01	3100 N	2374	-0-	-726	335	141	1	2230	3	N	3	2
02	2467 N	2132	-0-	-335	-0-	130	1	1998	3	N	4	4
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	3	N	1	4
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	126	1	2092	3	N	3	4
05	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	128	1	2151	3	N	1	2
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1991	3	N	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-
							13	3							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842						
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	N	3	3	1	7
							3	9							
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	N	3	4	1	6
							3	9							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	N	3	3	1	6
							3	9							
04	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	-0-	47	1	1000	3	N	3	3	1	6
							3	9							
05	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	-0-	45	1	953	3	N	2	3	1	5
							2	9							
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	-0-	71	1	929	3	N	2			7
							2	9							

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942						
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	1			21
							1	9							
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	1	15	1	7
							1	9							
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	2			9
							2	9							
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	1			10
							1	9							
05	775 N	672	-0-	-103	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	4			14
							4	9							
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	-0-	27	1	607	3	Y	3			17
							3	9							

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796						
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			1
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			1
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			1
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450			
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	95	1	248	3	Y	1 1 1
						1	9				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1 1 1
						1	9				
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	1 1 1
						1	9				
04	330 N	115	-0-	-215	-0-	9	1	106	3	Y	-0- 1 1
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	8	1	104	3	Y	1 1 1
						1	9				
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	5	1	62	3	Y	-0- -0-

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	N	1 2 1
						1	9				
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	N	1 4
						1	9				
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	N	1 2 1
						1	9				
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	43	1	331	3	N	-0- 3
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	31	1	277	3	N	-0- 1 1
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	34	1	303	3	N	2 2 8
						2	9				

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	N	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	3	N	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	N	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID ->	241052	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 4264 - 6570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID ->	241054	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 4112 - 6368
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID ->	241057	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3486 - 6024
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	3	N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID ->	241059	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5942 - 6008
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3	N	-0-	-0-
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3	N	-0-	-0-
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4854 - 5906
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 5413 - 8316
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	1
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	1
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	1
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	34	1	Y	-0-	1
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	Y	-0-	1
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	3
						2	9			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	Y	-0-	1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	Y	-0-	1
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-	1
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	-0-	1
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	-0-	1
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850					
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	3	N	8	8 1	10	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1107	3	N	6	8 1	8	
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	3	N	7	4 1	11	
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	83	1	1181	3	N	7	4 1	2 8	12
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	82	1	1193	3	N	6	8 1	10	
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	172	1	1149	3	N	4	4 1	10	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878				
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	2	2 1	3
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	N	4	3 1	4
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	3	2 1	5
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	2	2 1	5
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	30	1	435	3	N	2	3 1	4
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	64	1	426	3	N	2	2 1	4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908				
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	2	2 1	3
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	1	2 1	2
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	2	1 1	3
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	25	1	358	3	N	1	1 1	3
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	366	3	N	2	2 1	3
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	N	1	1 1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241102		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	N	1	1 1	2
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 3	N	-0-	1 1	1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	2	1 1	2
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	N	1	1 1	2
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	1	1 1	2
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29 1	196 3	N	1	1 1	2

HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472		
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	560 3	N	1		3
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39 1	496 3	N	-0-		3
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	112 1	504 3	N	1		4
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	108 1	554 3	N	-0-		4
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	112 1	548 3	N	1		5
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	106 1	534 3	N	-0-	4 1	1

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	56 3	Y	1		1
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	53 1	867 3	N	-0-		12
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	805 3	N	-0-		12
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	55 1	884 3	N	-0-		12
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	52 1	846 3	N	-0-		12
05	961 N	919	-0-	-42	-0-	53 1	866 3	N	-0-		12
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	85 1	2 2	N	13		25
						876 3	14 9				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950		
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	1	1 1	2
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	1	1 1	2
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	161 1	327 3	N	1	1 1	2
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	14 1	303 3	N	1	1 1	2
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	287 3	N	1	1 1	2
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	515 3	N	1		3
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 1	615 3	N	1	1 1	1
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	571 3	N	1	1 1	1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35 1	605 3	N	-0-	1 1	-0-
04	630 N	517	-0-	-113	-0-	29 1	487 3	N	1		1
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	34 1	566 3	N	1	1 1	1
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	49 1	611 3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324		
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	746 3	N	-0-		1
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43 1	660 3	N	1	1 1	1
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37 1	649 3	N	-0-	1 1	-0-
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	44 1	732 3	N	1		1
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	43 1	724 3	N	1	1 1	1
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54 1	672 3	N	1	1 1	1

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37 1	501 2	Y	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	28 1	487 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	33 1	484 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	28 1	460 2	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586		
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	102 1	975 2	N	-0-		1
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 3	929 2	N	-0-		1
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73 1	984 2	N	-0-		1
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	84 1	1474 2	N	-0-		1
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	102 1	1491 2	N	-0-		1
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	82 1	1347 2	N	-0-		1

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241165		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768		
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	Y	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 3	Y	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	42 1	487 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	39 1	456 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	41 1	471 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	46 1	430 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241189		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	3	N	-0-	-0-
06	600 N	458	-0-	-142	-0-	30	1	428	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241194		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504			
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	3	5
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	3	2 1 6
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	721	3	N	3	5 1 4
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	688	3	N	2	2 1 4
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	48	1	694	3	N	1	2 1 3
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	47	1	674	3	N	2	2 1 3

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742			
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928			
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	1	1 1 2
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	1	1 1 2
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	1	1 1 2
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	15	1	220	3	N	1	1 1 2
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	228	3	N	1	1 1 2
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	29	1	192	3	N	1	1 1 2

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400			
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	21	21 1 1 8 20
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	3	N	19	18 1 21
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1770	3	N	18	22 1 17
04	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	92	1	1703	3	N	17	17 1 17
05	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	101	1	1756	3	N	17	18 1 2 8 14
06	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	102	1	1	2	N	12	9 1 17

						1569	3	13	9			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	1	1	2
						1	9						
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	1	1	2
						1	9						
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-	1	1
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1
						1	9						
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	22	1	428	3	N	1	1	1
						1	9						
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	30	1	414	3	N	1	1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	1	1	2
						1	9						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	N	1	1	2
						1	9						
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	1	1	2
						1	9						
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	30	1	649	3	N	1	1	2
						1	9						
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	31	1	661	3	N	1	1	2
						1	9						
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	44	1	581	3	N	-0-		2

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	3	Y	-0-		1
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	991	3	Y	1	1	1
						1	9						
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	97	1	1125	3	Y	-0-	1	-0-
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	92	1	1074	3	Y	1	1	1
						1	9						
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-	1	-0-
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	112	1	1042	3	Y	1	1	1
						1	9						

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1		2
						1	9						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	1	1	2
						1	9						
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	293	3	N	2	1	2
						2	9						
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	251	3	N	1	1	2
						1	9						
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	17	1	252	3	N	-0-	1	1
06	450 N	262	-0-	-188	-0-	17	1	244	3	N	1	1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

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
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2118	3	N	3	2	1	5
02	2072 X	2059	-0-	-13	-0-	125	1	1930	3	N	4	4	1	4
03	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	118	1	2045	3	N	4	4	1	4
04	2400 X	2013	-0-	-387	-0-	114	1	1895	3	N	4	1	8	7
05	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	122	1	2046	3	N	3	2	1	8
06	2220 X	2096	-0-	-124	-0-	156	1	1939	3	N	1	6	1	3

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	1	1	1	1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1	1	1	1
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1	1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	1	1	1	1
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	3	Y	-0-			-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-	1		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	1		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-	1		
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-	1		
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-	1		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	N	1	2		
						1	9							

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362						
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		1		
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		1		
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		1		
04	600 N	46	-0-	-554	-0-	46	3		N	-0-		1		
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3		N	-0-		1		
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		1		

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676						
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	18	1	254	3	N	2	1	1	3
						2	9							
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	16	1	233	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854			
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	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-	1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-	1
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	158	1	234	3	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	154	1	228	3	N	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	3	N	-0-	-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	158	1	227	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086			
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-	1
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-	-0-	1
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-	1
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	-0-	1
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-	-0-	1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038			
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-	1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	1	1
						1	9					
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	1	1
						1	9					
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	91	1	350	3	Y	-0-	1

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-	1
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	Y	-0-	1
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	Y	-0-	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792			
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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	1	3 3	Y		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	143	1	34 3	Y		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	153	1	97 3	Y		-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	152	1	117 3	Y		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166			
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463 3	N		1
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	562 3	N	1 1	1
						1	9				
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587 3	N	1 1	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472 3	N	1	1
						1	9				
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	33	1	551 3	N		1
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	40	1	500 3	N		1

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89 3	Y		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84 3	Y		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 3	Y		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79 3	Y		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91 3	Y		-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84 3	Y		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088			
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N		-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3		N		-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N		-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622			
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43 3	N	1 1	2
						1	9				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40 3	N	2 1	2
						2	9				
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42 3	N	2 1	1
						1	9				
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	42 3	N	1	2
						1	9				
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44 3	N	1 1	2
						1	9				
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41 3	N	-0- 1 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922			
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	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		1	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		1	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		1	
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3	N	-0-		1	
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3	N	-0-		1	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-		1	

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	123 1	302 3	Y	1	1 1	1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	269 3	Y	1	1 1	1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	285 3	Y	1	1 1	1
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	21 1	256 3	Y	1	1 1	1
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	20 1	261 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	19 1	237 3	Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	203 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	4 1	166 3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 1	231 3	N	-0-		-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 3	N	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496			
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		1
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	1		1
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	Y	-0-		1
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	6 1	63 3	Y	1		1

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-		4
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-		4
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		4
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-		4
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	N	-0-	4 1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347														
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-			1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-			1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-			1
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	3	Y	-0-			1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-			1
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-			1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608														
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-			1
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	-0-			1
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-			1
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-			1
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	3	Y	-0-			1
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	42	1	514	3	Y	-0-	5	1 8	5

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534														
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	-0-			3
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-			3
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	-0-			3
04	750 N	528	-0-	-222	-0-	30	1	498	3	Y	-0-			3
05	589 N	454	-0-	-135	-0-	25	1	429	3	Y	-0-			3
06	660 N	300	-0-	-360	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	18	4 1 3 8	14

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288														
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	Y	3			5
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	850	3	Y	2	5 1		2
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	2			4
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	66	1	849	3	Y	1			5
05	1023 N	769	-0-	-254	-0-	51	1	715	3	Y	3	5 1		3
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	43	1	626	3	Y	2			5

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738														
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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			
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	-0-	1		
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	Y	-0-	-0-		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	Y	2	2		
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	1	1	1	2
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	33	1	461	3	Y	-0-	2		
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	Y	1	3		

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-	1		
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	1	1	1	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-	1	1	-0-
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	24	1	400	3	N	1	1		
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	24	1	407	3	N	-0-	1		
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	27	1	335	3	N	-0-	1		

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	2	3	1	3
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	3	1	1	5
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	3	Y	6	4	1	7
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	6	5	1	8
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	3	Y	7	7	1	8
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	84	1	909	3	Y	4	5	1	7

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	Y	-0-	-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	Y	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	45	1	418	2	Y	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	3	3	3	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	977	3	Y	4	3	1	4
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	987	3	Y	4	5	1	3
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	848	3	Y	4	4	1	3
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	1	4	1	-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	Y	1	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	368	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	28	1	345	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	28	1	347	3	Y	1			1
						1	9							

KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458					
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490					
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	21	1	196	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	1			1
						1	9							
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			1
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	13	1	186	3	Y	-0-			1
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	1	1	1	3
						1	9							
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	25	1	356	3	N	2	1	1	4
						2	9							
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	24	1	344	3	N	1	2	1	3
						1	9							
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	49	1	329	3	N	1	1	1	3
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	109	1	145	3	N	-0-			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	136	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	456 3	Y	2	3 1	2
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	402 3	Y	2	1 1	3
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	433 3	Y	3	2 1	4
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	26 1	412 3	Y	2	2 1	4
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	26 1	416 3	Y	2	3 1	3
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	37 1	397 3	Y	2	2 1	3

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44 1	477 3	Y	-0-		1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 3	Y	-0-		1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	-0-		1
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	20 1	330 3	Y	-0-		1
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 3	Y	-0-		1
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 3	Y	-0-		1

MAYER RANCH 35		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968		
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	78 1	1295 3	N	13	20 1	10
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	71 1	1175 3	N	14	13 1	11
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	74 1	1224 3	N	12	12 1	11
04	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	73 1	1239 3	N	13	12 1	12
05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	76 1	1270 3	N	14	12 1	14
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	60 1	2 2	N	13	13 1	14
						1231 3	14 9				

KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	80 1	33 3	Y	1	1 1	1
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	1	1 1	1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	3 1	38 3	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	35 3	Y	1	1 1	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778		
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 3	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	10 1	455 3	N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11 1	491 3	N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	453 3	N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12 1	460 3	N	-0-		-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11 1	427 3	N	-0-		-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	64 1	615 2	N	-0-			-0-
						26 3						
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	608 2	N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	N	-0-			-0-
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	37 1	646 2	N	-0-			-0-
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	45 1	656 2	N	-0-			-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	38 1	631 2	N	-0-			-0-
						16 3						

 SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43 1	661 3	N	2			4
						2 9						
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	N	3	2 1		5
						3 9						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	416 3	N	1	4 1		2
						1 9						
04	690 N	632	-0-	-58	-0-	41 1	588 3	N	3	2 1		3
						3 9						
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	44 1	640 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	44 1	624 3	N	2	2 1		3
						2 9						

 BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	N	1	1 1		2
						1 9						
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	25 1	481 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	25 1	494 3	N	-0-	1 1		1
						1 9						
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37 1	511 3	N	1	1 1		1
						1 9						

 RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	729 3	Y	-0-			1
						1 9						
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44 1	654 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1	714 3	Y	2			3
						2 9						
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	53 1	685 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	43 1	610 3	Y	-0-			3
						1 9						
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	54 1	669 3	Y	-0-			3
						1 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	-0-	1
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	-0-	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	Y	2	2
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	39	1	510	3	Y	1	2
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	Y	-0-	2
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	45	1	556	3	Y	1	3
						1	9					

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	81	1	44	3	Y	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-	-0-
						17	3					
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-	-0-
04	330 N	130	-0-	-200	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	9	1	133	2	N	-0-	-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-	-0-
						6	3					

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-	-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-	-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	3	N	13	20	1	10
						14	9							
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	N	13	13	1	10
						14	9							
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1333	3	N	15	13	1	12
						17	9							
04	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	76	1	1291	3	N	14	13	1	13
						15	9							
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	3	N	15	13	1	15
						17	9							
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	2	2	N	13	13	1	15
						1312	3	14	9					

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	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
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	76 1	893 3	Y	1		1
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	68 1	762 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82 1	946 3	Y	-0-		-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	77 1	898 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	972	-0-	-18	-0-	80 1	917 3	Y	-0-		-0-
						94 1	877 3	Y	1		1
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832		
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 3	N	3	3 1	6
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	3 9					
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	51 1	1013 3	N	3	3 1	6
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3 9					
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54 1	1079 3	N	2	3 1	5
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	2 9					
						46 1	981 3	N	3	3 1	5
						3 9					
						44 1	921 3	N	2	3 1	4
						2 9					
						80 1	1051 3	N	3		7
						3 9					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40 1	771 3	N	2	2 1	3
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	2 9					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	653 3	N	2	2 1	3
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	2 9					
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	35 1	683 3	N	2	2 1	3
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2 9					
						35 1	692 3	N	1	2 1	2
						1 9					
						34 1	683 3	N	2	2 1	2
						2 9					
						50 1	686 3	N	1	2 1	1
						1 9					

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040		
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	400 3	N	1	1 1	3
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-	1 1	2
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	1	1 1	2
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	1 9					
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	N	1	1 1	2
						1 9					
						20 1	430 3	N	1	1 1	2
						1 9					
						32 1	417 3	N	1		3
						1 9					

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-	1 1	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	1	1 1	2
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	19 1	238 2	N	-0-		-0-
						23 1	219 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148			
M	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
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	118 1	1955 3	N	19	29 1		15
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	21 9	1673 3	N	18	18 1		15
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	101 1	1753 3	N	18	18 1		15
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	20 9	1945 3	N	22	18 1		19
05	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	114 1	1826 3	N	21	19 1	1 8	20
*06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	24 9	3 2	N	20	19 1		21
						2021 3	22 9					

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308			
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	16 1	762 3	N	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	17 1	788 3	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	847 3	N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	20 1	819 3	N	-0-			-0-
05	899 N	807	-0-	-92	-0-	20 1	787 3	N	-0-			-0-
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	20 1	782 3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466			
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	52 1	568 3	Y	-0-			1
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 3	Y	-0-			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	Y	-0-			1
04	510 N	259	-0-	-251	-0-	15 1	244 3	Y	-0-			1
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	19 1	327 3	Y	-0-			1
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50 1	612 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	3	2 1	1
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	3		4
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	2		6
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	27	1	459	3	N	2		8

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	N	1	3 1	6
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	N	2		8
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	1	3 1	6
04	660 N	551	-0-	-109	-0-	63	1	487	3	N	1		7
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	71	1	637	3	N	-0-	3 1	4
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	N	5	5 8	4

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	-0-		2
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	897	3	Y	1	2 1	1
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	933	3	Y	2		3
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	74	1	956	3	Y	1	1 1	3
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	67	1	940	3	Y	1		4
06	990 N	967	-0-	-23	-0-	72	1	895	3	Y	-0-		4

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	18	18 1	14
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	Y	17	15 1	16
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	Y	18	20 1	14
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	19	15 1	18
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	Y	17	22 1	13
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	721	3	Y	13	10 1	16

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			
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	8	9	1	5
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	9	20	3	Y	2	4	1	3
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	31	3	Y	-0-	2	1	1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	11	1	1	9
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	12	9	581	3	Y	14	14	1	8
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	451	3	Y	9	7	1	10
						15	9							
						42	1							
						10	9							

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	156	3	Y	1			1
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	1	9	81	3	Y	-0-			1
						7	1							

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214					
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	Y	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	Y	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	3	Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	Y	-0-			-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332					
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	Y	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	1			1
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1	9	952	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	Y	-0-			-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	76	1	881	3	Y	1			1
						1	9							

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064					
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	730	3	Y	1			11
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	9	671	3	Y	-0-	7	1	4
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	22	1	687	3	Y	-0-			4
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	28	1	651	3	Y	1			5
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	30	1	661	3	Y	1			6
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	1	9	623	3	Y	1			7
						28	1							
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3016		RRCID -> 243765	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 4760	- 4812		
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
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	N	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	N	-0-	-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	4	1	174	3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 5444	- 6680				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	1	1
						1	9					
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	1
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	1	2
						1	9					
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	1	2 1
						1	9					
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-	1

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6454	- 7846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6482	- 7634				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 4394	- 5060				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4354	- 5964				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-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	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
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-			1
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-	1	1	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	1	1	1	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	1			1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-			1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-	1	1	-0-
SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574						
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1397	3	Y	-0-			1
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1360	3	Y	1	1	1	1
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	3	Y	1	1	1	1
04	1470 X	1108	-0-	-362	-0-	-0-	78	1	1029	3	Y	1	1	1	1
05	1612 X	1067	-0-	-545	-0-	-0-	79	1	987	3	Y	1	1	1	1
06	1560 X	976	-0-	-584	-0-	-0-	73	1	903	3	Y	-0-			1
MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678						
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-			-0-
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992						
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950				
M	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
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	2	2 1	3
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	2	2 1	3
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	1	1 1	3
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	322	3	N	2	1 1	4
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	22	1	321	3	N	1	2 1	3
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	45	1	301	3	N	1	1 1	3
						1	9						

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970				
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-
						13	3						

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118				
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	96	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	79	1	738	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845				
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	2	2 1	3
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-	1 1	2
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	1	1 1	2
04	480 N	207	-0-	-273	-0-	9	1	197	3	N	1	1 1	2
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	7	1	155	3	N	-0-	1 1	1
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	9	1	116	3	N	-0-		1

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862				
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846				
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108						
M	O	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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49 1	459 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33 1	346 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41 1	411 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	38 1	380 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46 1	444 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	35 1	344 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294						
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508						
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	52 1	664 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	657 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	45 1	600 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	51 1	631 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	51 1	636 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666						
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41 1	455 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	523 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34 1	553 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33 1	548 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	31 1	539 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	43 1	525 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240						
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35 1	384 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28 1	459 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	470 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	27 1	466 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216						
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28 1	268 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	25 1	232 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961		
M	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	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	2	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	2	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-	-0-	2	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-	-0-	2	
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3	Y	-0-	-0-	2	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	Y	-0-	-0-	2	

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26 1	532 2	Y	-0-	-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36 1	682 2	Y	-0-	-0-	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49 1	651 2	Y	-0-	-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36 1	623 2	Y	-0-	-0-	
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	43 1	624 2	Y	-0-	-0-	
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	36 1	587 2	Y	-0-	-0-	
						15 3					

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882		
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411 2	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	66 1	636 2	Y	-0-	-0-	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53 1	632 2	Y	-0-	-0-	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49 1	610 2	Y	-0-	-0-	
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	58 1	547 2	Y	-0-	-0-	

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1	302 2	Y	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	Y	-0-	-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	Y	-0-	-0-	
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	24 1	229 2	Y	-0-	-0-	

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900		
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-	-0-	3
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	-0-	3
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-	-0-	3
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-	-0-	3
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-	-0-	3
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-	-0-	3

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-	1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-	1
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-	-0-	1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-	-0-	1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-	-0-	1
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	N	-0-	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	247 2	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 2	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37 1	370 2	N	-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50 1	498 2	N	-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57 1	552 2	N	-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	54 1	532 2	N	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	135 1	1268 2	N	-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	148 1	1548 2	N	-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	168 1	1698 2	N	-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	160 1	1602 2	N	-0-
05	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	163 1	1585 2	N	-0-
06	1800 N	1319	-0-	-481	-0-	122 1	1197 2	N	-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	Y	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	7 1	85 3	Y	1
						1 9			
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	Y	-0-
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46 1	676 3	Y	2
						2 9			

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49 1	719 3	Y	4
						4 9			4
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	644 3	Y	3
						3 9			2
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	675 3	Y	4
						4 9			4
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	40 1	644 3	Y	5
						6 9			4
05	775 N	703	-0-	-72	-0-	41 1	658 3	Y	4
						4 9			5
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	57 1	621 3	Y	3
						3 9			3

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244253		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50 1	589 3	Y	1
						1 9			1
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	68 1	757 3	Y	-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	89 1	1028 3	Y	1
						1 9			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	83 1	971 3	Y	1
						1 9			1
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	87 1	997 3	Y	-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	102 1	948 3	Y	1
						1 9			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454					
M	O	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)	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	N	-0-		-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532					
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54 1	513 2	N	-0-		-0-			-0-
						22 3								
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	N	-0-		-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	585 2	N	-0-		-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33 1	582 2	N	-0-		-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	39 1	567 2	N	-0-		-0-			-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 1	569 2	N	-0-		-0-			-0-
						14 3								

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244296		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334					
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46 1	668 3	Y	17	17	1			12
						19 9								
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41 1	604 3	Y	16	14	1			14
						18 9								
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	40 1	617 3	Y	16	17	1			13
						18 9								
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	39 1	635 3	Y	16	13	1			16
						18 9								
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	39 1	633 3	Y	14	19	1			11
						15 9								
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55 1	600 3	Y	11	9	1			13
						12 9								

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352					
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	585 3	Y	16	15	1			11
						18 9								
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	526 3	Y	13	12	1			12
						14 9								
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37 1	568 3	Y	14	15	1			11
						15 9								
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	31 1	502 3	Y	13	11	1			13
						14 9								
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	35 1	563 3	Y	12	16	1			9
						13 9								
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	49 1	534 3	Y	11	8	1			12
						12 9								

PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342			
M	O	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
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	N	-0-	-0-
						18	3					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-	-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	N	-0-	-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	2	N	-0-	-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-	-0-
						11	3					

MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044			
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	10	1	132	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537			
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-	1
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	-0-	2
						1	9					
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	1	3
						1	9					
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	Y	1	4
						1	9					
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	2	2
						2	9				4	1
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	1	3
						1	9					

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496			
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-	1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-	1
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-	1
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	3	Y	-0-	1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-	1
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	1070 2		N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	72 1	1351 2		N	-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	100 1	1342 2		N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	69 1	1207 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	90 1	1322 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	75 1	1233 2		N	-0-			-0-
						31 3							

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1	463 3		N	1	1 1		1
						1 9							
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3		N	-0-	1 1		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27 1	473 3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	453 3		N	-0-			-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	28 1	462 3		N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	36 1	441 3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3		Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 3		Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	14 1	165 3		Y	-0-			-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	15 1	167 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	20 1	185 3		Y	-0-			-0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	49 1	680 3		Y	-0-			1
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	603 3		Y	1	1 1		1
						1 9							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46 1	633 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	720 N	625	-0-	-95	-0-	42 1	580 3		Y	3			3
						3 9							
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	51 1	697 3		Y	5	5 1		3
						6 9							
06	660 N	406	-0-	-254	-0-	28 1	377 3		Y	1			4
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897					
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	Y	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	44	1	518	3	Y	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	55	1	512	3	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728					
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	3			5
						3	9							
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	2	2	1	5
						2	9							
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	3	4	1	4
						3	9							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	647	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	45	1	657	3	N	1	2	1	3
						1	9							
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	44	1	632	3	N	2	2	1	3
						2	9							

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	726	-0-	-114	-0-	56	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	614	-0-	-346	-0-	59	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	1	1 1	2
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-	1 1	1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	1	1 1	1
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1 1	1
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1	1 1	1
06	300 N	199	-0-	-101	-0-	14	1	184	3	N	1		2

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-		3
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		3
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		3
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-		3
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-	3 1	-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

01	5427 X	2753	-0-	-2674	-0-	153	1	2569	3	N	28	30 1	1 8	28
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	139	1	2326	3	N	28	25 1	1 8	30
03	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	135	1	2342	3	N	25	31 1		24
04	2670 X	1719	-0-	-951	-0-	87	1	1614	3	N	16	21 1		19
05	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	128	1	2223	3	N	20	19 1	2 8	18
*06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	1	2	N	18	12 1		24
						2552	3	20	9					

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	55	1	516	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956								
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
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38 1	758 2	Y	-0-							-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50 1	932 2	Y	-0-							-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	70 1	933 2	Y	-0-							-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 2	Y	-0-							-0-
05	1054 N	998	-0-	-56	-0-	64 1	934 2	Y	-0-							-0-
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	53 1	877 2	Y	-0-							-0-
						22 3										

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808								
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	534 2	Y	-0-							-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	658 2	Y	-0-							-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49 1	654 2	Y	-0-							-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36 1	630 2	Y	-0-							-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	43 1	632 2	Y	-0-							-0-
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	37 1	605 2	Y	-0-							-0-
						15 3										

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224								
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79 1	1240 3	Y	-0-							-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59 1	1109 3	Y	-0-							-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65 1	1161 3	Y	-0-							1
						1 9										
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	69 1	1181 3	Y	-0-			1 1				-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	75 1	1169 3	Y	-0-			1				1
						1 9										
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	94 1	1093 3	Y	-0-							1

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360								
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44 1	698 3	Y	-0-							-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	564 3	Y	-0-							-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	646 3	Y	-0-							-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	31 1	537 3	Y	-0-							-0-
05	589 N	415	-0-	-174	-0-	25 1	390 3	Y	-0-							-0-
06	570 N	253	-0-	-317	-0-	20 1	233 3	Y	-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078		
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
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	Y	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	756	3	Y	1
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	45	1	764	3	Y	-0-
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	49	1	763	3	Y	-0-
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	60	1	688	3	Y	1
						1	9				

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	N	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-
04	600 N	165	-0-	-435	-0-	9	1	156	2	N	-0-
05	496 N	253	-0-	-243	-0-	13	1	240	2	N	-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	N	-0-

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356		
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	139	1	524	3	Y	3
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	2
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	2
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	36	1	447	3	Y	1
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	31	1	411	3	Y	-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	29	1	370	3	Y	1
						1	9				

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	1			1
						1	9							
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	1			2
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-			1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-			1
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	-0-			1
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-			1
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-			1
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-	1	1	1
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	884	3	N	2	1	1	2
						2	9							
04	930 N	518	-0-	-412	-0-	29	1	488	3	N	1			3
						1	9							
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	38	1	642	3	N	-0-			3
06	900 N	491	-0-	-409	-0-	37	1	454	3	N	-0-	2	1	1

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	4	4	1	4
						4	9							
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	3	3	1	4
						3	9							
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	4	1	3
						3	9							
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	3	3	1	3
						3	9							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	3	3	1	3
						3	9							
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	2	2	1	3
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2	1	1	2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	N	1	2	1	1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	1
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	1
						1	9					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152				
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			1
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	152	1	N	1	1	1	1
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	1	1	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	161	1	N	1			1
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	166	1	N	-0-			1
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	167	1	N	-0-			1

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809				
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	191	-0-	-319	-0-	191	3	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756				
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	7	1	N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	7	1	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	21	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 4172 - 5804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 4950 - 6368				
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	115	1	529	3	Y	2	2	1	2
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	Y	2	2	1	2
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	1	2	1	1
04	630 N	387	-0-	-243	-0-	29	1	357	3	Y	1	1	1	1
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	27	1	354	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	26	1	324	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 6288 - 7778				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	26	1	239	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 6160 - 7200				
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	3	470	9	Y	427	352	1	288
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	70	1	6	3	Y	478	561	1	205
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	3	440	9	Y	400	543	1	62
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	3	424	9	Y	385	357	1	90
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5	3	406	9	Y	369	336	1	123
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	7	3	361	9	Y	328	334	1	117

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 4484 - 5104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	625 3	Y	3	2 1	3
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	527 3	Y	2	3 1	2
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	551 3	Y	2	2 1	2
04	720 N	508	-0-	-212	-0-	38 1	1 9	469 3	Y	1	2 1	1
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	33 1	1 9	437 3	Y	1	2 1	-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	39 1	1 9	485 3	Y	1		1

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064			
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	765 3	Y	3		8
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	692 3	Y	3	9 1	2
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	768 3	Y	4		6
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	739 3	Y	3		9
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	70 2	1 9	751 3	Y	2	9 1	2
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	70 3	1 9	730 3	Y	3		5

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936			
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	526 3	N	3	3 1	4
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	461 3	N	2	3 1	3
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	503 3	N	3	2 1	4
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	31 3	1 9	446 3	N	3	2 1	5
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	32 2	1 9	472 3	N	2	3 1	4
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	478 3	N	1	1 1	4

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880		
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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496		
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	54 1	N	1		6
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50 1	N	1		7
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	60 1	N	2		9
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		9
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70 1	N	2		11
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	10 1	1

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498		
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	125 1	N	25	25 1	24
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	114 1	N	23	21 1	25
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	120 1	N	22	26 1	21
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	110 1	N	21	21 1	21
05	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	121 1	N	19	21 1	17
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	134 1	N	15	11 1	21
						2057 3			17 9	

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		1
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	3	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	67	1	471	3	Y	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-			-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240					
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	164	-0-	-425	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	82	-0-	-488	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	4	2	5
						4	9						
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	7	5	4
						8	9					3	8
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	4	4	4
						4	9						
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	4
						3	9						
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	3	5	2
						3	9						
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	2
						1	9						
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546				
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-		-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-		-0-
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010				
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-		1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-	1	1
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-		-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-		-0-
STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220				
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	3	Y	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	89	1	220	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	95	1	297	3	Y	-0-		-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	92	1	323	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366		
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
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		1
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	2
						1	9				
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	2
						1	9				
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	2
						1	9				
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1	1	2
						1	9				
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	13	1	N	1	1	2
						1	9				
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		2

CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-		-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3	Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818		
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
04	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	93	1	N	-0-		-0-
05	1240 N	966	-0-	-274	-0-	71	1	N	-0-		-0-
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 16		RRCID -> 248900	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 8833	PERF. 6416	- 7608		
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
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	214 2	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 3						-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	17 1	221 2	N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	218 2	N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	15 1	220 2	N	-0-			-0-
						11 1	178 2	N	-0-			-0-
						4 3						

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976			
01	3844 X	2975	-0-	-869	-0-	141 1	2834 2	Y	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-			-0-
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	378 1	3666 2	Y	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	301 1	3598 2	Y	-0-			-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283 1	3558 2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3454	-0-	-266	-0-	333 1	3121 2	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938			
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	64 3	N	1			1
						1 9						
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-			1
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	-0-			1

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784			
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
04	780 N	545	-0-	-235	-0-	545 3		N	-0-			-0-
05	806 N	598	-0-	-208	-0-	598 3		N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555 3		N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	84 1	92 3	Y	1			1
						1 9						
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

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

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	3	N	3					8
						3	9									
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	3	N	2					10
						2	9									
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	3	N	1					11
						1	9									
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	70	1	1151	3	N	1					12
						1	9									
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	72	1	1136	3	N	2					14
						2	9									
06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	66	1	1140	3	N	-0-	12	1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416		
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
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	53 1	575 3	Y	2		6
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50 1	535 3	Y	3	7 1	2
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	57 1	585 3	Y	3		5
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	51 1	554 3	Y	2		7
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	52 1	559 3	Y	2	7 1	2
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	50 1	521 3	Y	2		4

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702		
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	123 1	323 3	Y	2		6
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	108 1	271 3	Y	1	5 1	2
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	103 1	186 3	Y	-0-	1 1	1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	96 1	150 3	Y	-0-		1
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	111 1	239 3	Y	1	1 1	1
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	110 1	242 3	Y	1		2

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376 3		Y	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694		
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	108 1	1271 3	Y	-0-		1
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103 1	1153 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	111 1	1282 3	Y	1	1 1	-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	106 1	1241 3	Y	1		1
05	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	111 1	1272 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	132 1	1230 3	Y	1		1

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID ->	249482	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4698 - 5236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID ->	249602	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	2264 - 4003	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID ->	249749	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8982 - 9096	
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	1341	3	Y	-0-	-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1236	3	Y	-0-	-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	115	1	1331	3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	111	1	1281	3	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	121	1	1274	3	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	111	1	1217	3	Y	-0-	-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID ->	249761	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8370 - 9164	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	-0-	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	839	3	Y	-0-	-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	874	3	Y	-0-	-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	75	1	869	3	Y	-0-	-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	85	1	899	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	69	1	755	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID ->	249790	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	4714 - 6375	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	107	1	773	3	Y	-0-	-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	121	1	867	3	Y	-0-	-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	Y	-0-	-0-
05	961 N	936	-0-	-25	-0-	116	1	820	3	Y	-0-	-0-
06	960 N	923	-0-	-37	-0-	117	1	806	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID ->	249795	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4728 - 5723	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	3	N	-0-	6
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	69	1	596	3	N	3	9
						3	9					
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	93	1	760	3	N	3	8
						3	9					
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	1	9
						1	9					
05	744 N	575	-0-	-169	-0-	58	1	516	3	N	1	6
						1	9				4	1
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	63	1	552	3	N	7	6
						8	9				7	8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-				-0-
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-				-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-				1
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-				1
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-				1
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-				1
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-				1
06	510 N	179	-0-	-331	-0-	179	3			Y	-0-				1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-				-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-				-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	3	N	-0-				-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	38	1	478	3	N	-0-				-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	34	1	471	3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1	1	1		2
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	1	1	1		2
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	1	1	1		2
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	1	1	1		2
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	1	1	1		2
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-	1	1		1

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	3	N	24				57
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	N	35	6	8		86
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	N	3	82	1		7
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	65	1	959	3	N	5				12
05	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	58	1	949	3	N	4				16
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	N	5				21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	N	2	2 1	3
						2	9						
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	2	2 1	3
						2	9						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	2	2 1	3
						2	9						
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	2	2 1	3
						2	9						
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	3	N	1	2 1	2
						1	9						
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	N	1	2 1	1
						1	9						

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1		1
						1	9						

EPSS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1		1
						1	9						
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490		
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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	455 3	Y	3	6
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3 9	470 3	Y	3	7 1
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44 1	478 3	Y	3	5
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3 9	478 3	Y	2	7
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44 1	538 3	Y	2	7 1
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	2 9	465 3	Y	2	4

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414		
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27 1	401 3	Y	2	2 1
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2 9	326 3	Y	2	1 1
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	376 3	Y	2	2 1
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	24 1	379 3	Y	2	2 1
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2 9	389 3	Y	3	3 1
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	24 1	349 3	Y	2	2 1

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178		
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-	1
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	1
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-	1
04	960 N	560	-0-	-400	-0-	560 3		Y	-0-	1
05	775 N	333	-0-	-442	-0-	333 3		Y	-0-	1
06	990 N	5	-0-	-985	-0-	5 3		Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	2	2 1	4
						2	9						
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	2	2 1	4
						2	9						
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	221	1	616	3	N	2	2 1	4
						2	9						
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	28	1	589	3	N	3	2 1 1 8	4
						3	9						
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	28	1	602	3	N	1	2 1	3
						1	9						
06	810 N	629	-0-	-181	-0-	44	1	583	3	N	2		5
						2	9						

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	992	3	N	4		7
						4	9						
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	850	3	N	3	3 1	7
						3	9						
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	68	1	983	3	N	4	6 1	5
						4	9						
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	971	3	N	3	3 1	5
						3	9						
05	1023 N	908	-0-	-115	-0-	58	1	848	3	N	2	3 1	4
						2	9						
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	57	1	818	3	N	1	2 1	3
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	142	1	2393	3	N	27	29 1	27
						30	9						
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	131	1	2191	3	N	26	24 1	29
						29	9						
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	137	1	2393	3	N	24	29 1	24
						26	9						
04	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	123	1	2272	3	N	22	23 1	23
						24	9						
05	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	133	1	2317	3	N	19	23 1	19
						21	9						
06	2460 N	2395	-0-	-65	-0-	145	1	1	2	N	16	12 1	23
						2231	3	18	9				

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		2
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	2		2
						2	9				
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	2	3 1	1
						2	9				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012		
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	N	3	2 1	1
						3	9				
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	N	2		3
						2	9				
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	34	1	N	2		5
						2	9				
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	32	1	N	3		8
						3	9				

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424		
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	19	1	Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	16	1	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	42	1	N	-0-		-0-
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	37	1	N	-0-		-0-
06	690 N	478	-0-	-212	-0-	45	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1		1
						1	9						
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-		1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	153	1	170	3	N	-0-		1
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-		1
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-		1
06	300 N	169	-0-	-131	-0-	12	1	157	3	N	-0-		1

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	N	-0-		-0-

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	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
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	177 1	837 3	N	-0-	-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-	-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	135 1	877 3	N	-0-	-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	149 1	875 3	N	-0-	-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	148 1	886 3	N	-0-	-0-
06		990 N	914	-0-	-76	-0-	116 1	798 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316 - 6585
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	-0-
03		538 N	186	-0-	-352	-0-	13 1	173 3	Y	-0-	-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	Y	-0-	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 3	Y	-0-	-0-
*06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546 - 6372
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-	1
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-	1
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-	1
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	674 3		Y	-0-	1
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		Y	-0-	1
06		690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3		Y	-0-	1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID ->	251438	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7412 - 9004
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	N	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	N	-0-	-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	N	-0-	-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	11 1	123 3	N	-0-	-0-
05		217 N	140	-0-	-77	-0-	12 1	128 3	N	-0-	-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	9 1	100 3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID ->	251541	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 - 7654
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	N	1	1 1 2
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	462 3	N	1	1 1 2
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	504 3	N	1	1 1 2
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	25 1	480 3	N	1	1 1 2
05		527 N	506	-0-	-21	-0-	24 1	482 3	N	-0-	1 1 1
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	34 1	473 3	N	1	1 1 1

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID ->	251758	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	3504 - 6308
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	102 1	475 3	Y	-0-	-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	92 1	442 3	Y	-0-	-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	102 1	488 3	Y	-0-	-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	98 1	486 3	Y	-0-	-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	102 1	534 3	Y	-0-	-0-
*06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	98 1	509 3	Y	-0-	-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 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
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	71 1 8 9	969 3	N	7		23
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	54 1	803 3	N	-0-		23
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9	840 3	N	4	24 1	3
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	55 1 6 9	811 3	N	5		8
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	51 1 4 9	828 3	N	4		12
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	46 1 4 9	764 3	N	4		16

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	263 3	N	1		2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	325 3	N	2		4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 3	N	-0-		4
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	445 3	N	1		5
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	492 3	N	1	4 1	2
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	487 3	N	1		3

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	N	-0-		-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	10 1	177 2	N	-0-		-0-
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	13 1	188 2	N	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1 5 3	209 2	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512		
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	-0-		-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	28 1	436 3	N	-0-		-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	28 1	435 3	N	-0-		-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 C		WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430				
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			
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-		
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-		
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-		
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-		
05		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2	N	-0-		-0-		
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2	N	-0-		-0-		

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386				
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75 1	1235 3	N	11	17 1	9	
							12 9						
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96 1	1591 3	N	18	14 1	13	
							20 9						
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	115 1	1912 3	N	20	17 1	16	
							22 9						
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	105 1	1801 3	N	20	18 1	18	
							22 9						
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	117 1	1961 3	N	25	19 1	3 8	21
							28 9						
06		1980 N	1870	-0-	-110	-0-	86 1	3 2	N	18	19 1	20	
							1761 3	20 9					

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084				
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
*06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914				
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	47 1	901 3	N	3	3 1	5	
							3 9						
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	40 1	808 3	N	3	3 1	5	
							3 9						
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	897 3	N	3	3 1	5	
							3 9						
04		930 N	909	-0-	-21	-0-	41 1	865 3	N	3	3 1	5	
							3 9						
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	42 1	888 3	N	2	3 1	4	
							2 9						
*06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	65 1	851 3	N	2		6	
							2 9						

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706				
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	204 3	N	-0-	1 1	1	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	N	2	1 1	2	
							2 9						
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	13 1	189 3	N	1	1 1	2	
							1 9						
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	13 1	182 3	N	-0-	1 1	1	
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	29 1	193 3	N	1	1 1	1	
							1 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-				-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-				-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-				-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-				-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	1			1
							1	9							

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1			1
							1	9							

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-			1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-			1
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-			1
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-			1
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	-0-	24	1	410	3	Y	-0-			1
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-			1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	N	3			6
							3	9							
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	4	3	1	6
							4	9						1	8
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	3	5	1	4
							3	9							
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	-0-	50	1	724	3	N	2	2	1	4
							2	9							
05	930 N	800	-0-	-130	-0-	-0-	51	1	748	3	N	1	2	1	3
							1	9							
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	2	2	1	3
							2	9							

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		1
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1 1	1
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	12	1	128	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

 CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

01	3999 X	3689	-0-	-310	-0-	3689	3		N	-0-			4
02	3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299	3		N	-0-			4
03	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3606	3		N	-0-			4
04	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	3		N	-0-			4
05	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3		N	-0-			4
06	3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3		N	-0-			4

 MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	N	11	12 1	11
						12	9						
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	884	3	N	11	10 1	12
						12	9						
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	976	3	N	10	12 1	10
						11	9						
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	942	3	N	9	10 1	9
						10	9						
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	56	1	976	3	N	9	10 1	8
						10	9						
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	61	1	944	3	N	7	5 1	10
						8	9						

 MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	3	6 1	3
						3	9						
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	4	4 1	3
						4	9						
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	5	4 1	4
						6	9						
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	25	1	421	3	N	4	4 1	4
						4	9						
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	5	4 1	5
						6	9						
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	20	1	1	2	N	3	4 1	4
						414	3	3	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	91 1	1507 3	N	14	21 1	11
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	15 9	1328 3	N	14	14 1	11
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	87 1	1443 3	N	16	14 1	13
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	18 9	1363 3	N	15	14 1	14
05	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	80 1	1417 3	N	15	14 1	15
06	1500 N	1033	-0-	-467	-0-	17 9	1 2	N	11	13 1	13
						47 1	12 9				
						973 3					

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		2
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-		2
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-		2
04	2580 N	2577	-0-	-3	-0-	2577 3		N	-0-		2
05	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	2599 3		N	-0-		2
06	2610 N	2441	-0-	-169	-0-	2441 3		N	-0-		2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	90 1	1054 3	N	-0-		-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	71 1	943 3	N	-0-		-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89 1	1031 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	917	-0-	-193	-0-	73 1	844 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	550	-0-	-566	-0-	48 1	502 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	968	-0-	-112	-0-	81 1	887 3	N	-0-		-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	N	1	1 1	2
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 9	458 3	N	1	1 1	2
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	N	1	1 1	2
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1 9	420 3	N	-0-	1 1	1
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	22 1	409 3	N	1	1 1	1
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	21 1	360 3	N	1	1 1	1
						1 9					
						26 1					
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060		
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
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	29	1	527	2	Y	-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	49	1	454	2	Y	-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290		
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-	-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-	-0-
05	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3		N	-0-	-0-
06	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	3		N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #: 2		RRCID -> 254944		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210		
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	N	10
						10	9				
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	N	10
						10	9				
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	N	7
						7	9				
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	41	1	765	3	N	7
						8	9				
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	882	3	N	7
						9	9				
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	812	3	N	8
						6	9				

CAUTHORN 17		WELL #: 5		RRCID -> 254951		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642		
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	123	1	863	3	N	-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	151	1	1084	3	N	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	166	1	1188	3	N	-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	156	1	1092	3	N	-0-
05	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	152	1	1078	3	N	-0-
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	142	1	975	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	52 1	1011 3	N	2	2	1	4	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	859 3	N	2	2	1	4	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47 1	924 3	N	1	2	1	3	
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	46 1	904 3	N	2	2	1	3	
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	44 1	866 3	N	1	2	1	2	
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	65 1	898 3	N	2	2	1	2	

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40 1	657 3	N	6	9	1	5	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35 1	586 3	N	6	6	1	5	
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38 1	635 3	N	7	6	1	6	
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	35 1	603 3	N	6	6	1	6	
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	37 1	617 3	N	7	6	1	7	
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	30 1	1 2	N	6	6	1	7	

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
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-	1	1	-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	N	5	8	1	4	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	517 3	N	5	5	1	4	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	560 3	N	6	5	1	5	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38 1	643 3	N	8	5	1	2 8 6	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37 1	615 3	N	6	6	1	6	
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	22 1	1 2	N	4	5	1	5	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394			
M	O	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
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	89 1	1474 3	N	14	21 1	11
						15 9					
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	88 1	1460 3	N	16	15 1	12
						18 9					
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	94 1	1567 3	N	16	15 1	13
						18 9					
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87 1	1486 3	N	17	15 1	15
						19 9					
05	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	91 1	1528 3	N	18	15 1 1 8	17
						20 9					
06	1620 N	1458	-0-	-162	-0-	67 1	2 2	N	13	15 1	15
						1375 3	14 9				

MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44 1	516 3	Y	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	457 3	Y	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43 1	499 3	Y	-0-		-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	40 1	470 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	41 1	474 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	47 1	443 3	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946			
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	70 1	1365 3	N	4	3 1	6
						4 9					
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	1221 3	N	2	3 1	5
						2 9					
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	65 1	1274 3	N	3	3 1	5
						3 9					
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	60 1	1176 3	N	2	3 1	4
						2 9					
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77 1	1524 3	N	3	3 1	4
						3 9					
*06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	121 1	1668 3	N	2	3 1	3
						2 9					

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	413 3	N	4	6 1	3
						4 9					
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	387 3	N	5	4 1	4
						6 9					
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	428 3	N	4	4 1	4
						4 9					
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 1	415 3	N	4	4 1	4
						4 9					
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	25 1	420 3	N	5	4 1	5
						6 9					
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	19 1	1 2	N	4	4 1	5
						395 3	4 9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	440 3	N	4		5 1		5
							4 9							
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	308 3	N	4		4 1		5
							4 9							
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	407 3	N	4		5 1		4
							4 9							
04		450 N	416	-0-	-34	-0-	21 1	391 3	N	4		4 1		4
							4 9							
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	403 3	N	3		4 1		3
							3 9							
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	22 1	334 3	N	3		2 1		4
							3 9							

MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388					
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	790 3	N	7		12 1		6
							8 9							
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	42 1	696 3	N	8		8 1		6
							9 9							
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	766 3	N	9		8 1		7
							10 9							
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	805 3	N	9		8 1		8
							10 9							
05		837 N	384	-0-	-453	-0-	21 1	357 3	N	5		8 1		5
							6 9							
*06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	47 1	1 2	N	10		6 1		9
							967 3	11 9						

FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170					
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	26 1	450 3	Y	1				8
							1 9							
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				8
							2 3							8
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				8
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	7 1			1
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				1

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154					
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-				-0-
														-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-				-0-
														-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-				-0-
														-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-				-0-
														-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-				-0-
														-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-				-0-
														-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670					
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	176 1	519 3	Y	-0-				-0-
														-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	149 1	411 3	Y	-0-				-0-
														-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	163 1	435 3	Y	-0-				-0-
														-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	155 1	397 3	Y	-0-				-0-
														-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	177 1	537 3	Y	-0-				-0-
														-0-
*06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	165 1	455 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	39 3	N	-0-	40
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	33 3	N	-0-	40
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	32 3	N	-0-	40
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	26 3	N	-0-	40
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	25 3	N	-0-	40
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	24 3	N	-0-	40

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138												
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	86 1	1768 2	1768 2	Y	-0-	-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	72 1	1492 2	1492 2	Y	-0-	-0-
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	85 1	1612 2	1612 2	Y	-0-	-0-
04		1800 N	1566	-0-	-234	-0-	83 1	1483 2	1483 2	Y	-0-	-0-
05		1736 N	1515	-0-	-221	-0-	78 1	1437 2	1437 2	Y	-0-	-0-
06		1650 N	1488	-0-	-162	-0-	144 1	1344 2	1344 2	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348												
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	1
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	1
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-	1
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3			N	-0-	1
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-	1
06		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3			N	-0-	1

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328												
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			N	-0-	1
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-	1
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-	1
04		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1100 3			N	-0-	1
05		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3			N	-0-	1
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074 3			N	-0-	1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666												
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-	-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-	-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	-0-
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406												
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322												
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-	-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-	-0-
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3			N	-0-	-0-
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3			N	-0-	-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498			
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
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50 1	789 3	N	1	1 1		2
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55 1	853 3	N	-0-	1 1		1
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44 1	762 3	N	-0-	1 1		-0-
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	56 1	932 3	N	1			1
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	1 9						
						42 1	702 3	N	1	1 1		1
						1 9						
						70 1	867 3	N	1	1 1		1
						1 9						

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			1
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			1
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			1
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			1

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 3	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32 1	356 3	Y	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32 1	367 3	Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 3	Y	-0-			-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	268 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 3	Y	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	Y	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	28 1	327 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	27 1	314 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	32 1	302 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36 1	407 3	Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	38 1	438 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	39 1	449 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	45 1	420 3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174			
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	249 3	Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24 1	272 3	Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	266 3	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	28 1	266 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LANCASTER 155		WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484			
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	AMT CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292			
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		2
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		2
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-		2
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3		N	-0-		2
05	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3		N	-0-		2
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3		N	-0-		2

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-	1
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	1	1
						1	9					
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	1
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	22	1	357	3	N	1	1
						1	9					
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	3	N	-0-	1
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	28	1	343	3	N	-0-	1

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	1	1
						1	9					
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	1	1
						1	9					
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	1	1
						1	9					
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	N	1	2
						1	9					
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	31	1	521	3	N	1	1
						1	9					
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	44	1	550	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID ->	256178	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4770 - 6146				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID ->	256188	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7406 - 8250				
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	86	1	1254	3	Y	6	7	1		6
						7	9								
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	Y	6	3	1		9
						7	9								
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	Y	6	6	1		9
						7	9								
04	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	71	1	1138	3	Y	8	7	1		10
						9	9								
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	3	Y	7	8	1		9
						8	9								
06	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	106	1	1144	3	Y	6	6	1		9
						7	9								

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID ->	256262	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5230 - 8582				
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	3	N	1	1	1		2
						1	9								
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	3	N	2	2	1		2
						2	9								
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	3	N	1	2	1		1
						1	9								
04	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	73	1	1208	3	N	1				2
						1	9								
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	75	1	1255	3	N	1	1	1		2
						1	9								
06	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	93	1	1156	3	N	-0-	1	1		1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID ->	256273	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5364 - 8550				
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	3	N	1	1	1		2
						1	9								
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1020	3	N	2	2	1		2
						2	9								
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	3	N	1	2	1		1
						1	9								
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	N	1				2
						1	9								
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	3	N	1	1	1		2
						1	9								
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	3	N	-0-	1	1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	83	1	1314	3	N	1	1	1	2
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1	9	71	1	N	2	2	1	2
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	2	9	61	1	N	-0-	2	1	-0-
04	1350 N	1042	-0-	-308	-0-	59	1	59	1	N	1			1
05	1302 N	911	-0-	-391	-0-	1	9	51	1	N	1	1	1	1
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1	9	85	1	N	1	1	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	1	1	1	1
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	1	9	54	1	N	1	1	1	1
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	N	-0-	1	1	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	55	1	N	1			1
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	1	9	48	1	N	1	1	1	1
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	1	9	58	1	N	1	1	1	1
						1	9							

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			1
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			1
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			1
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-			1
06	780 N	544	-0-	-236	-0-	544	3			N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	N	1	1	1	1
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	N	1	1	1	1
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	3	N	-0-	1	1	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	36	1	N	1			1
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1	9	40	1	N	1	1	1	1
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	1	9	51	1	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462			
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
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26 1	437 3	N	5	5 1		5
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 9	409 3	N	4	4 1		5
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	N	4	5 1		4
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	4 9	411 3	N	4	4 1		4
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	480 3	N	4	4 1		4
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	28 1	415 3	N	4	4 1		4
						4 9						
						27 1			2	2 1		4
						2 9						
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448			
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	401 3	N	4	5 1		4
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	361 3	N	5	4 1		5
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	395 3	N	4	5 1		4
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	6 9	379 3	N	4	4 1		4
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	23 1	361 3	N	3	4 1		3
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	4 9	375 3	N	3	2 1		4
						21 1						
						3 9						
						24 1						
						3 9						
WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	56 1	882 3	N	1	1 1		1
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 9	723 3	N	1	1 1		1
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47 1	749 3	N	-0-	1 1		-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	1 9	837 3	N	1			1
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43 1	836 3	N	1	1 1		1
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51 1	724 3	N	1	1 1		1
						1 9						
						50 1						
						1 9						
						58 1						
						1 9						
LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330			
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 3	N	-0-			12
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	N	-0-			12
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N	-0-			12
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 3	N	-0-			12
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 3	N	-0-			12
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	N	-0-			12

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JEFFERS 18		WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	2
						2	9				2
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	2
						2	9				3
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	2
						2	9				3
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	21	1	342	3	Y	3
						3	9				3
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	2
						2	9				3
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	Y	2
						2	9				3

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390			
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	8
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	3
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	1

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588			
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	126	1	2119	3	N	23
						25	9				25
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	115	1	1934	3	N	23
						25	9				21
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	3	N	21
						23	9				26
04	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	108	1	1996	3	N	20
						22	9				20
05	2294 N	2193	-0-	-101	-0-	118	1	2056	3	N	17
						19	9				20
06	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	129	1	1	2	N	13
						1985	3	14	9		10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MITCHELL		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580						
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MITCHELL		WELL #: 107		RRCID -> 256799		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
MITCHELL		WELL #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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						
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	902	3	N	3				8
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	N	1				9
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	644	3	N	2				11
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	111	1	596	3	N	-0-				11
05	744 N	626	-0-	-118	-0-	110	1	514	3	N	2				13
06	750 N	645	-0-	-105	-0-	106	1	539	3	N	-0-	12	1		1
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234						
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	3	N	16	17	1		16
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	3	N	15	14	1		17
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	3	N	15	18	1		14
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	3	N	14	14	1		14
05	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	83	1	1445	3	N	12	14	1		12
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	91	1	1392	3	N	9	7	1		14
CANYON RANCH		WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642						
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-				-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		3
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		3
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-		3
04		2430 N	2352	-0-	-78	-0-	2352 3		N	-0-		3
05		2480 N	2406	-0-	-74	-0-	2406 3		N	-0-		3
06		2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287 3		N	-0-		3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012												
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790												
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	111 1	1063 2	N	-0-		8
							45 3					
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52 1	975 2	N	-0-		8
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	71 1	951 2	N	-0-		8
04		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	55 1	965 2	N	-0-		8
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	71 1	1046 2	N	-0-		8
*06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	60 1	989 2	N	-0-		8
							25 3					

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568												
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-	1 1	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	73 3	N	1		1
							1 9					
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374												
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 1	1 3	N	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 1	1 3	N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 1	1 3	N	-0-		-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 1	1 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462												
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	N	-0-		4
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-		4
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	N	-0-		4
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	13 1	215 3	N	-0-		4
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	13 1	217 3	N	-0-		4
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	N	3		7
							3 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			1
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-			1
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			1
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-			1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	93	1	1270	3	N	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	3	N	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	97	1	1217	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	95	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	84	1	1174	3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	Y	-0-			1
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	5			6
						6	9							
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	Y	-0-			6
04	960 N	851	-0-	-109	-0-	61	1	790	3	Y	-0-			6
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	73	1	860	3	Y	-0-	6	1	-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	6	6	1	6
						7	9							
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	5	5	1	6
						6	9							
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	5	6	1	5
						6	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	N	5	5	1	5
						6	9							
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	29	1	503	3	N	4	5	1	4
						4	9							
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	4	3	1	5
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257323		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-				13
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-				13
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-				13
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-				13
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	4				17
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	51				68
						56	9								

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590						
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-				-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632						
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-				-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-				-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-				-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	41	1	378	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932						
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	101	1	36	3	N	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	91	1	31	3	N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	101	1	51	3	N	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	98	1	67	3	N	-0-				-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	3	N	-0-				-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218						
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1396	3	N	15	17	1		15
						17	9								
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1231	3	N	15	14	1		16
						17	9								
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	3	N	14	17	1		13
						15	9								
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	71	1	1318	3	N	13	13	1		13
						14	9								
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	76	1	1323	3	N	11	13	1		11
						12	9								
*06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	3	N	9	7	1		13
						10	9								

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430						
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-				-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-				-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH 106		WELL #:		11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358				
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	CODE	AMT	BALANCE
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			2
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			2
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-			2
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			2
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			2
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-			2

CANYON RANCH 110		WELL #:		6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110		WELL #:		5E		RRCID -> 257481		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762				
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E		RRCID -> 257484		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E		RRCID -> 257485		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260				
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			1
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			1
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			1
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-			1
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			1
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:		9110E		RRCID -> 257486		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614				
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		907E		RRCID -> 257487		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624				
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	-0-				-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	3	N	-0-				-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	168	1	2058	3	N	-0-				-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	162	1	2028	3	N	-0-				-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	166	1	2083	3	N	-0-				-0-
06	2160 N	2139	-0-	-21	-0-	143	1	1996	3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680						
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	6	7	1		6
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	5	5	1		6
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	5	6	1		5
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	26	1	483	3	N	5	5	1		5
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	4	5	1		4
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	4	3	1		5

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614						
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	3	1		3
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	4	3	1		4
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	N	3	4	1		3
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	3	3	1		3
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	19	1	333	3	N	3	3	1		3
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	20	1	307	3	N	2	2	1		3

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670						
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	3	N	-0-	1	1		2
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	1				3
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	N	-0-	1	1		2
04	1140 N	787	-0-	-353	-0-	90	1	697	3	N	-0-				2
05	1271 N	961	-0-	-310	-0-	97	1	864	3	N	-0-	1	1		1
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	101	1	893	3	N	2	2	8		1

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
CUSENBARY 58			WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714		
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
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41 1	347 3	N	1	3 1		6
						1 9						
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38 1	324 3	N	2			8
						2 9						
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	42 1	345 3	N	1	3 1		6
						1 9						
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	29 1	227 3	N	-0-			6
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	22 1	201 3	N	1	3 1		4
						1 9						
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	27 1	240 3	N	4	4 8		4
						4 9						

JONES RANCH			WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162		
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-			1
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			1
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-			1
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			1
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-			1
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001 3		Y	-0-			1

MAYFIELD, S. B.			WELL #: 25		RRCID -> 258454		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. E			WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	N	4	4 1		4
						4 9						
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	N	3	3 1		4
						3 9						
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	302 3	N	3	4 1		3
						3 9						
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	14 1	255 3	N	3	3 1		3
						3 9						
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	17 1	293 3	N	2	3 1		2
						2 9						
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	16 1	238 3	N	2	1 1		3
						2 9						

HILL-ROUSSELOT "E"			WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	301 3	N	3	3 1		3
						3 9						
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	249 3	N	3	3 1		3
						3 9						
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	2	3 1		2
						2 9						
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	13 1	231 3	N	2	2 1		2
						2 9						
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	12 1	216 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	288 3	N	1	1 1		2
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000			
M	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	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-	

CUSENBARY 58		WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654			
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58 1	497 3	N	1	5 1	8
						1 9					
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54 1	469 3	N	3		11
						3 9					
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56 1	456 3	N	3	5 1	9
						3 9					
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	55 1	426 3	N	1		10
						1 9					
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	52 1	462 3	N	1	5 1	6
						1 9					
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	50 1	441 3	N	8	8 8	6
						9 9					

SAWYER-JONES		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050			
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73 1	1007 3	N	-0-		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 3	N	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	86 1	1053 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	80 1	1002 3	N	-0-		-0-
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	66 1	828 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	70 1	981 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
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	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	1		1
						1 9					
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	1		1
						1 9					
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		1

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	86 3	Y	1		1
						1 9					

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	43 1	585 3	N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42 1	553 3	N	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52 1	630 3	N	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50 1	624 3	N	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51 1	635 3	N	-0-		-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44 1	618 3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	71 1	828 3	Y	1		1
						1 9					
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62 1	692 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	69 1	800 3	Y	-0-		-0-
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	64 1	752 3	Y	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	67 1	773 3	Y	-0-		-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	78 1	732 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354		
01	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	167 1	2733 3	N	-0-		18
02	2800 X	2501	-0-	-299	-0-	144 1	2355 3	N	2	9 1	11
						2 9					
03	2976 X	2693	-0-	-283	-0-	157 1	2534 3	N	2		13
						2 9					
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	150 1	2459 3	N	-0-	6 1	7
05	2914 X	2581	-0-	-333	-0-	149 1	2430 3	N	2		9
						2 9					
06	2820 X	2644	-0-	-176	-0-	96 1	6 2	N	1		10
						2541 3	1 9				

DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITCHELL		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908			
M	O	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	2	-0-	2		2 3	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278			
01	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	168 1	2759 3	N	-0-	19	
02	2856 X	2564	-0-	-292	-0-	147 1	2415 3	N	2	9 1	12
03	3038 X	2875	-0-	-163	-0-	168 1	2706 3	N	1		13
04	2820 X	2740	-0-	-80	-0-	158 1	2580 3	N	2	7 1	8
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	164 1	2674 3	N	1		9
06	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	99 1	6 2	N	1		10
						2620 3	1 9				

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786			
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-	

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 3		RRCID -> 258571		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567			
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-	
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 108		RRCID -> 258584		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	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
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	N	-0-			-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	3	N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	3	N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	985	3	N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	3	N	-0-			-0-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	66	1	918	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342					
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	211	1	2455	2	N	-0-			80
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	228	1	2201	2	N	-0-			80
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	243	1	2515	2	N	-0-			80
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	213	1	2466	2	N	38			118
05	2697 N	2638	-0-	-59	-0-	187	1	2451	2	N	-0-			118
06	2670 N	2569	-0-	-101	-0-	191	1	2378	2	N	-0-			118

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054					
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	N	-0-			-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640					
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	N	3	6	1	11
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	687	3	N	5			16
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	3	7	1	12
04	630 N	472	-0-	-158	-0-	54	1	417	3	N	1			13
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	880	3	N	1	6	1	8
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	791	3	N	15	15	8	8

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340					
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218					
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			1
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			1
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-			1
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			1
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	5	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	5	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	80	1	45	3	N	-0-	5	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	5	
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	5	
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	79	1	45	3	N	-0-	5	

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392														
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	2	5	
							2	9						
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	2	1	
							2	9			6	1		
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	1	2	
							1	9						
04		360 N	50	-0-	-310	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	2	
05		403 N	156	-0-	-247	-0-	13	1	142	3	Y	1	1	
							1	9			2	1		
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	1	2	
							1	9						

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268														
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	2	5	
							2	9						
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	Y	1	1	
							1	9			5	1		
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	Y	3	4	
							3	9						
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	512	3	Y	1	5	
							1	9						
05		620 N	562	-0-	-58	-0-	48	1	513	3	Y	1	1	
							1	9			5	1		
06		570 N	544	-0-	-26	-0-	47	1	495	3	Y	2	3	
							2	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496														
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-	6	
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-	6	
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-	6	
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	31	1	501	3	N	-0-	6	
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	32	1	515	3	N	-0-	6	
*06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	3	9	
							506	3	3	9				

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410														
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	1	
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-	1	
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	1	
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-	1	
05		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-	1	
06		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	1			1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	1	1	1	1
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	1			2
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1	-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	1			3
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	1	3	1	1
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	1			2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	1			3
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	332	3	Y	1	3	1	1
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	30	1	312	3	Y	1			2
JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658					
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			2
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-			2
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			2
04	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-			2
05	2449 N	2374	-0-	-75	-0-	2374	3			N	-0-			2
06	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-			2
SHURLEY 36		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580					
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	Y	-0-			1
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	4	2	1	1 8
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	2	2	1	2
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	31	1	412	3	Y	1	1	1	2
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	1	2	1	1
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	28	1	346	3	Y	6	3	1	4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	3	Y	7	8	1		7
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	3	Y	7	3	1		11
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	95	1	1455	3	Y	7	7	1		11
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	84	1	1354	3	Y	9	8	1		12
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	91	1	1465	3	Y	9	10	1		11
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1384	3	Y	6	7	1		10

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	1	1	3	Y	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	1	3	1		1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-	1	1		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	1				1
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	15	1	200	3	N	1				2
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	16	1	204	3	N	2	3	1		1
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	N	1				2

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-				-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-				-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	3	5	1		3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	4	4	1		3
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	3	3	1		3
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	21	1	363	3	N	3	3	1		3
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	21	1	344	3	N	3	3	1		3
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	15	1	313	3	N	3	3	1		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		2	RRCID ->	260085	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7486 - 8365
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		4 N	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	3	3	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*06		27 N	27	-0-	-0-	1	1	N	17	7	3	17
						19	9					

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		20	RRCID ->	260087	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558 - 8466
01		254 N	254	-0-	-0-	14	1	N	3	3	1	3
						3	9					
02		233 N	233	-0-	-0-	13	1	N	2	2	1	3
						2	9					
03		256 N	256	-0-	-0-	14	1	N	2	3	1	2
						2	9					
04		247 N	247	-0-	-0-	13	1	N	2	2	1	2
						2	9					
05		257 N	257	-0-	-0-	14	1	N	2	2	1	2
						2	9					
*06		251 N	251	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	2
						1	9					

MAYER RANCH 41		WELL #:		5	RRCID ->	260089	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7282 - 8408
01		14 N	14	-0-	-0-	1	1	N	-0-	8	1	3
02		4 N	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-	2	1	1
03		25 N	25	-0-	-0-	1	1	N	9	5	1	5
						10	9					
04		16 N	16	-0-	-0-	6	3	N	9	7	1	7
05		18 N	18	-0-	-0-	1	1	N	-0-	5	1	2
06		30 N	17	-0-	-13	1	1	N	1	1	1	2
						1	9					

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260092	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356 - 8290
01		52 N	52	-0-	-0-	3	1	N	-0-			116
02		353 N	353	-0-	-0-	22	1	N	5			121
						6	9					
03		3100 N	3557	-0-	457	215	1	N	44	1	8	164
						48	9					
04		3000 N	3169	-0-	169	181	1	N	62	13	8	213
						68	9					
05		3100 N	2784	-0-	-316	161	1	N	32	163	1	80
						35	9			2	8	
*06		2669 X	2359	-0-	-310	197	1	N	27			107
						30	9					

MARIGLIANO		WELL #:		1601	RRCID ->	260103	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	7330 - 8174
01		2426 N	2426	-0-	-0-	155	1	Y	-0-			173
02		2177 N	2177	-0-	-0-	136	1	Y	54			227
						59	9					
03		2342 N	2342	-0-	-0-	142	1	Y	15			242
						17	9					
04		2340 N	2274	-0-	-66	133	1	Y	1			243
						1	9					
05		2418 N	1943	-0-	-475	113	1	Y	14			257
						15	9					
06		2280 N	2253	-0-	-27	190	1	Y	3			260
						3	9					

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1493	-0-	-150	-0-	93	1	1359 3	Y	37	160 1	81
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	41	9	84 1	Y	12		93
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	13	9	407 1	Y	-0-		93
04	1440 X	1429	-0-	-11	-0-	81	1	1311 3	Y	34	91 1	36
05	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	37	9	77 1	Y	-0-		36
06	1680 X	1244	-0-	-436	-0-	103	1	1113 3	Y	25		61
						28	9					

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312			
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	768 3	N	7	11 1	6
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	8	9	41 1	N	7	7 1	6
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	8	9	46 1	N	8	7 1	7
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	9	9	43 1	N	7	7 1	7
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	9	46 1	N	9	7 1	9
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	10	9	37 1	N	7	8 1	8
						757	3	8 9				

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 3	Y	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 3	Y	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18 3	Y	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046			
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969 3	N	-0-		-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893 3	N	-0-		-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	976 3	N	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	61	1	974 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	83	1	897 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	1			1
						1	9							
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-			1
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-	1	1	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	1			1
						1	9							
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-			1
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	N	-0-	1	1	-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			1
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			1
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			1

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634					
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	563	3	N	1	5	1	9
						1	9							
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	N	3			12
						3	9							
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	2	5	1	9
						2	9							
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	68	1	526	3	N	1			10
						1	9							
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	61	1	548	3	N	2	5	1	7
						2	9							
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	520	3	N	9	9	8	7
						10	9							

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	N	-0-	5	1	8
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	N	4			12
						4	9							
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	476	3	N	2	5	1	9
						2	9							
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	3	N	1			10
						1	9							
05	744 N	494	-0-	-250	-0-	50	1	443	3	N	1	5	1	6
						1	9							
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	43	1	377	3	N	8	8	8	6
						9	9							

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1		1
						1	9						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		1
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-		1
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-		1
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-		1

 MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-		2
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		2
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-		2
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-		2
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-		2
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	1		3
						1	9						

 ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	N	12	12 1	12
						13	9						
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	N	9	10 1	11
						10	9						
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	3	N	19	13 1	17
						21	9						
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	120	1	2222	3	N	23	20 1	20
						25	9						
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	3	N	11	18 1	13
						12	9						
06	1440 N	1121	-0-	-319	-0-	68	1	1045	3	N	7	7 1	13
						8	9						

 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	154	1	2589	3	N	29	34 1	30
						32	9						
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	121	1	2028	3	N	24	25 1	28
						26	9					1 8	
03	3379 X	2508	-0-	-871	-0-	135	1	2347	3	N	24	29 1	23
						26	9						
04	3270 X	2386	-0-	-884	-0-	121	1	2240	3	N	23	24 1	22
						25	9						
05	3162 X	1672	-0-	-1490	-0-	90	1	1567	3	N	14	20 1	15
						15	9					1 8	
06	2700 X	1312	-0-	-1388	-0-	80	1	1222	3	N	9	9 1	15
						10	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	3	Y	-0-	160	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	Y	30	190	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	9	709	3	Y	5	195	
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	46	1	745	3	Y	-0-	195	
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	46	1	741	3	Y	3	198	
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	61	1	657	3	Y	3	201	
						3	9						

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380				
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	2	3 1	2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	9	121	3	N	2	2 1	2
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	9	131	3	N	2	2 1	2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	123	3	N	2	2 1	2
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	9	125	3	N	2	2 1	2
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	123	3	N	2	2 1	2
						2	9						
						6	1						
						2	9						

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-	3 1	6
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	1		7
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	9	374	3	N	2	3 1	6
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	1		7
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	35	1	274	3	N	-0-	3 1	4
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	1	9	274	3	N	5	5 8	4
						31	1						
						31	1						
						6	9						

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390				
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	-0-	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	-0-	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-	-0-	
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-	-0-	
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	92 1	782 3	N	1	4 1		8
						1 9						
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	83 1	718 3	N	3			11
						3 9						
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	88 1	717 3	N	3	5 1		9
						3 9						
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	109 1	843 3	N	1			10
						1 9						
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	101 1	897 3	N	1	5 1		6
						1 9						
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100 1	877 3	N	10	10 8		6
						11 9						

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	306 3	N	1			2
						1 9						
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	285 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	318 3	N	2	2 1		2
						2 9						
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	21 1	305 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	21 1	302 3	N	-0-	1 1		1
						1 9						
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	21 1	306 3	N	1	1 1		1
						1 9						

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	38 1	325 3	N	2	6 1		10
						2 9						
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	N	1			11
						1 9						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	249 3	N	1	4 1		8
						1 9						
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	19 1	149 3	N	-0-			8
						1 9						
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49 1	433 3	N	1	4 1		5
						1 9						
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	N	12	12 8		5
						13 9						

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	95 1	812 3	N	-0-	8 1		14
						1 9						
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	124 1	1066 3	N	6			20
						7 9						
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	134 1	1097 3	N	5	8 1		17
						6 9						
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	129 1	1000 3	N	2			19
						2 9						
05	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	118 1	1057 3	N	2	9 1		12
						2 9						
06	1200 N	981	-0-	-219	-0-	98 1	862 3	N	19	19 8		12
						21 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	17	1	280	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	284	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538					
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932					
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	1			1
						1	9							
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-			1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	12	1	166	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-			1
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-			1

EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	1			1
						1	9							
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			1
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680					
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	92	1	786	3	N	4	8	1	13
						4	9							
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	64	1	547	3	N	4			17
						4	9							
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	785	3	N	3	7	1	13
						3	9							
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	759	3	N	2			15
						2	9							
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	7	1	10
						2	9							
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	75	1	662	3	N	14	14	8	10
						15	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43 1	463 3	Y	2			5
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39 1	419 3	Y	2	6 1		1
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	453 3	Y	3			4
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	40 1	435 3	Y	2			6
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	39 1	417 3	Y	-0-	5 1		1
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	38 1	401 3	Y	2			3

HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940			
01	7192 X	6846	-0-	-346	-0-	433 1	6399 3	N	13			40
02	6132 X	5864	-0-	-268	-0-	432 1	5421 3	N	10			50
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	465 1	6820 3	N	11			61
04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	422 1	6956 3	N	5			66
05	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	380 1	6030 3	N	10			76
06	6960 X	6614	-0-	-346	-0-	360 1	6254 3	N	-0-	67 1		9

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271			
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	590 3	N	1			5
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42 1	525 3	N	1			6
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	576 3	N	1			7
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	572 3	N	1			8
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	35 1	558 3	N	1			9
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	32 1	556 3	N	-0-	8 1		1

MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			104
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			104
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-			104
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	43 1	699 3	Y	-0-			104
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	73 1	1166 3	Y	2			106
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	78 1	850 3	Y	-0-			106

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4836 X	4379	-0-	-457	-0-	252	1	4127	3	N	-0-	30
02	4312 X	3903	-0-	-409	-0-	224	1	3676	3	N	3	19
03	4712 X	4313	-0-	-399	-0-	251	1	4060	3	N	2	21
04	4470 X	4228	-0-	-242	-0-	244	1	3982	3	N	2	12
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	264	1	4312	3	N	3	15
*06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	159	1	9	2	N	2	17
						4207	3	2	9			

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452				
01	21080 X	19093	-0-	-1987	-0-	1098	1	17995	3	N	-0-	130
02	19040 X	17100	-0-	-1940	-0-	981	1	16099	3	N	18	83
03	20832 X	18642	-0-	-2190	-0-	1087	1	17545	3	N	9	92
04	19320 X	17360	-0-	-1960	-0-	1000	1	16350	3	N	9	53
05	19685 X	18146	-0-	-1539	-0-	1047	1	17087	3	N	11	63
06	18480 X	17298	-0-	-1182	-0-	628	1	36	2	N	7	70
						16626	3	8	9			

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972				
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	3	N	1	31
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	968	3	N	1	10
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	3	N	3	13
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	49	1	1059	3	N	1	14
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-	42	1	910	3	N	5	18
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	42	1	953	3	N	5	23
						6	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	4	4	1	5
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	3	4	1	4
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	3	2	1	5
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	42	1	603	3	N	3	2	1	6
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	42	1	604	3	N	3	4	1	5
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	589	3	N	2	2	1	5

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532					
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	2			4
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	4	1	1
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	1			2
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	29	1	314	3	Y	2			4
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	27	1	292	3	Y	-0-	3	1	1
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	1			2

KELLY 124		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972					
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	Y	-0-			1
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	1	1	1	1
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	1	1	1	1
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	3	Y	1	1	1	1
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	954	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	1			1

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350					
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			1
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			1
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			1
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-			1
05	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-			1
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-			1

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424					
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
06	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190		
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
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1	931 3	N	2	2 1	4
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2 9	826 3	N	1	2 1	3
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	42 1	899 3	N	2	2 1	3
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	1 9	864 3	N	2	2 1	3
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	46 1	872 3	N	1	2 1	2
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	2 9	854 3	N	1	2 1	1
						44 1					
						1 9					
						62 1					
						1 9					

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592		
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	113 1	1332 3	N	-0-		1
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	106 1	1187 3	N	-0-	1 1	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	112 1	1297 3	N	1	1 1	-0-
04	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1 9	1228 3	N	1		1
05	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	105 1	1265 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	110 1	1192 3	N	1		1
						128 1					
						1 9					

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	310 3	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	14 1	170 3	Y	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261908		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576		
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	50 1	661 3	N	1		2
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 9	546 3	N	1		3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	41 1	43 3	N	-0-		3
04	690 N	547	-0-	-143	-0-	1 9	507 3	N	1		4
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	3 1	604 3	N	2	4 1	2
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	52 1	553 3	N	1		3
						2 9					
						61 1					
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432			
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51 1	834 3	N	-0-		4
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	1	2 1	3
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	1 9	736 3	N	-0-		3
04	810 N	697	-0-	-113	-0-	40 1	656 3	N	1	2 1	2
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	1 9	760 3	N	-0-		2
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	28 1	2 2	N	-0-		2
						747 3					

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308			
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	161 1	581 3	Y	3	2 1	3
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 9	517 3	Y	2	3 1	2
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	557 3	Y	3	3 1	2
04	720 N	558	-0-	-162	-0-	42 1	515 3	Y	1	2 1	1
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	1 9	529 3	Y	1	2 1	-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	40 1	491 3	Y	1		1
						1 9					

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054			
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	90 1	1470 3	N	-0-		10
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	78 1	1277 3	N	1	5 1	6
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1 9	1381 3	N	1		7
04	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	86 1	1295 3	N	1	4 1	4
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1 9	1324 3	N	1		5
06	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	79 1	3 2	N	-0-		5
						81 1					
						1 9					
						49 1					
						1301 3					

MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394			
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	571 3	N	-0-		242
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36 1	520 3	N	-0-		242
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	557 3	N	1	163 1	80
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	1 9	581 3	N	-0-		80
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	643 3	N	-0-		80
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40 1	592 3	N	8		88
						55 1					
						9 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
CAUTHORN 86		WELL #:	12	RRCID ->	262081	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	5308 - 6398	
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
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	91 1	625 3	Y	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	88 1	598 3	Y	-0-		-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	99 1	670 3	Y	-0-		-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	96 1	641 3	Y	1		1
							1 9					
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	113 1	738 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	145 1	952 3	Y	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #:	1607	RRCID ->	262082	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6922 - 8140	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #:	15	RRCID ->	262084	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	6152 - 7490	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:	25H	RRCID ->	262090	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7605 - 7611	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:	17	RRCID ->	262150	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	61 1	970 3	N	1	1 1	2
							1 9					
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	57 1	876 3	N	1	2 1	1
							1 9					
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55 1	952 3	N	-0-	1 1	-0-
04		990 N	953	-0-	-37	-0-	54 1	898 3	N	1		1
							1 9					
05		1023 N	906	-0-	-117	-0-	51 1	854 3	N	1	1 1	1
							1 9					
06		960 N	933	-0-	-27	-0-	70 1	862 3	N	1	1 1	1
							1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	3	N	1	1	3
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	3	N	1	2	2
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	1	2	1
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	80	1	1323	3	N	1		2
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	81	1	1362	3	N	1	1	2
06	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	103	1	1275	3	N	-0-	1	1
MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008				
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	2	1	2
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	N	-0-	1	1
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	N	-0-	1	1
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	42	1	696	3	N	1		1
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	44	1	730	3	N	1	1	1
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	744	3	N	1	1	1
POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238				
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	Y	2		145
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	3		148
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	-0-		148
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	37	1	597	3	Y	3	142	1
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	41	1	652	3	Y	-0-		9
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	94	1	614	3	Y	-0-		9
MARIGLIANO		WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370				
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	6		226
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	5		231
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-		231
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	1	152	1
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-		80
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	14	1	147	3	N	5		85

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464					
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990					
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	Y	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	1		1
						1	9						
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	42	1	647	3	Y	-0-		-0-
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	1		1
						1	9						

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436					
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	7	10 1	5
						8	9						
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	6	6 1	5
						7	9						
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	7	6 1	6
						8	9						
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	29	1	495	3	N	6	6 1	6
						7	9						
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	31	1	512	3	N	7	6 1	7
						8	9						
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	24	1	1	2	N	6	6 1	7
						490	3	7	9				

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100					
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	206	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 4		RRCID -> 262486		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	3	N	-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	3	N	-0-
04	1020 N	969	-0-	-51	-0-	56	1	913	3	N	-0-
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	57	1	938	3	N	-0-
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	4
						910	3	4	9		14

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236		
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	N	1
						1	9			2	1
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	N	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	1
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-
						643	3			2	2

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	42
						46	9			170	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	35	1	561	3	N	-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228		
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	N	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	N	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374		
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	4
						4	9	7	1		3
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	4
						4	9	4	1		3
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	5
						6	9	4	1		4
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	23	1	390	3	N	4
						4	9	4	1		4
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	24	1	398	3	N	5
						6	9	4	1		5
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	1	2	N	4
						390	3	4	9		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	23 1	892 3	N	1		30
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	813 3	N	1	21 1	10
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	31 1	761 3	N	2		12
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40 1	882 3	N	3	1 8	14
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	41 1	896 3	N	6		20
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	30 1	683 3	N	4		24

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621		
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 3	N	-0-		7
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	58 1	945 3	N	-0-	3 1	4
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	63 1	1016 3	N	1		5
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	59 1	963 3	N	-0-	2 1	3
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	60 1	986 3	N	-0-		3
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	35 1	2 2	N	1		4

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		1
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	-0-		1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	N	-0-		1
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	3 1	45 3	N	-0-		1
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140 3	N	-0-		1
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	5 1	59 3	N	-0-		1

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036		
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	76 1	1242 3	N	-0-		7
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	68 1	1118 3	N	1	3 1	5
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	75 1	1218 3	N	-0-		5
04	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	73 1	1191 3	N	1	3 1	3
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75 1	1231 3	N	1		4
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	47 1	3 2	N	-0-		4

						1231 3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-	3
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	1	2
						1	9					
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-	2
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	34	1	560	3	N	-0-	1
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	1	2
						1	9					
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-	2
						578	3					

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-	4
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	-0-	2
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	1	3
						1	9					
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-	2
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	3	N	-0-	2
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	20	1	1	2	N	-0-	2
						517	3					

POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	1	48
						1	9					
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	1	49
						1	9					
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-	49
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	12	1	197	3	N	1	3
						1	9					
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-	3
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-	3

MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420			
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	
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	3	N	15	12
						17	9					
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	15	12
						17	9					
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	3	N	13	12
						14	9					
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	3	N	16	14
						18	9					
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	N	17	17
						19	9					
06	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	59	1	2	2	N	13	15
						1222	3	14	9			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	3	N	19	30	15
						21	9						
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1830	3	N	21	20	16
						23	9						
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	3	N	21	19	18
						23	9						
04	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	112	1	1919	3	N	20	19	19
						22	9						
05	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	118	1	1971	3	N	22	19	22
						24	9						
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	91	1	3	2	N	18	19	21
						1875	3	20	9				

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	2	2	1
						2	9						2
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	2	1	3
						2	9						
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	2	2	3
						2	9						
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	23	1	376	3	Y	2	2	3
						2	9						
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	24	1	383	3	Y	3	3	3
						3	9						
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	2	2	3
						2	9						

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	3	Y	6	8	1
						7	9						7
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	3	Y	7	3	11
						8	9						
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1453	3	Y	7	7	11
						8	9						
04	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	86	1	1378	3	Y	9	8	12
						10	9						
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	3	Y	9	10	11
						10	9						
06	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	119	1	1288	3	Y	6	7	10
						7	9						

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	3	Y	1		6
						1	9						
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	Y	16		22
						18	9						
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	3	Y	13		35
						14	9						
04	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	101	1	1442	3	Y	11		46
						12	9						
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	102	1	1513	3	Y	10	40	16
						11	9						
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	97	1	1431	3	Y	7	1	22
						8	9						

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
HOLLENBECK A			WELL #:		5601	RRCID -> 264270			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	3	N	-0-			-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	N	-0-			-0-
04		990 N	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	782	-0-	-241	-0-	34	1	748	3	N	-0-			-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH PP			WELL #:		5402	RRCID -> 264454			COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168			
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	N	12	13	1	12
							13	9							
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	N	10	10	1	12
							11	9							
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	999	3	N	10	12	1	10
							11	9							
04		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	52	1	970	3	N	10	10	1	10
							11	9							
05		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	58	1	1013	3	N	8	10	1	8
							9	9							
*06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	955	3	N	7	5	1	10
							8	9							

MARIGLIANO			WELL #:		1606	RRCID -> 264543			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 14			WELL #:		6	RRCID -> 264595			COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD SB			WELL #:		29	RRCID -> 264596			COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324			
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	84	1	981	2	N	-0-			33
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	91	1	874	2	N	-0-			33
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-			33
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	963	2	N	16			49
							18	9							
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	76	1	992	2	N	-0-			49
*06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	-0-			49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
01	5208 X	4728	-0-	-480	-0-	303 1	4425 3	N	-0-				200
02	4648 X	4205	-0-	-443	-0-	283 1	3922 3	N	-0-				200
03	5022 X	4574	-0-	-448	-0-	317 1	4257 3	N	-0-				200
04	4740 X	4355	-0-	-385	-0-	316 1	4039 3	N	-0-				200
05	4774 X	4554	-0-	-220	-0-	302 1	4197 3	N	50				250
06	4590 X	4276	-0-	-314	-0-	271 1	3988 3	N	15	187 1	3 8		75
						17 9							

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-	1 1			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	421 3	N	1	1 1			1
						1 9							
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	N	1	1 1			1
						1 9							
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	392 3	N	1	1 1			1
						1 9							
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	16 1	303 3	N	1	1 1			1
						1 9							
05	434 N	121	-0-	-313	-0-	6 1	114 3	N	1	1 1			1
						1 9							
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	20 1	276 3	N	-0-	1 1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

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

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

01	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	232 1	3390 3	N	72	162 1			210
						79 9							
02	3528 X	3410	-0-	-118	-0-	213 1	3118 3	N	72	2 8			280
						79 9							
03	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	217 1	3325 3	N	66	159 1	1 8		186
						73 9							
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	205 1	3297 3	N	61				247
						67 9							
05	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	204 1	3269 3	N	62	3 8			306
						68 9							
06	3660 X	3469	-0-	-191	-0-	284 1	3083 3	N	93	167 1			232
						102 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	266673	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7404 - 8212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	-0-		9
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	1	4 1	6
						1	9						
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1232	3	N	-0-		6
04	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	72	1	1174	3	N	1	3 1	4
						1	9						
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	N	-0-		4
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	46	1	3	2	N	1		5
						1208	3	1	9				

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	268155	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410 - 8264	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		40
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	37	25 1	51
						41	9						
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	84	1 8	134
						92	9						
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	15	69 1	77
						17	9						
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	N	4		81
						4	9						
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	2	1	51	3	N	-0-		81

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268243	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 - 8346	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	21	1	341	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	353	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	32	1	344	3	Y	1	2 1	2
						1	9						

POWELL 7		WELL #:		5	RRCID ->	268249	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7358 - 8134	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	12	1	195	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	200	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	1 1	1

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	6	8	1			7
						7	9									
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	N	7	6	1			8
						8	9									
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	N	7	8	1			7
						8	9									
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	11	7	1	4	8	7
						12	9									
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	38	1	667	3	N	6	7	1			6
						7	9									
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	42	1	642	3	N	4	3	1			7
						4	9									

 MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	9	11	1			10
						10	9									
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	114	1	1906	3	N	22	12	1			20
						24	9									
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	3	N	16	20	1			16
						18	9									
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	3	N	13	15	1			14
						14	9									
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	3	N	11	14	1			11
						12	9									
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	3	N	9	7	1			13
						10	9									

 MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	5	9	1			5
						6	9									
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	6	6	1			5
						7	9									
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	5	5	1			5
						6	9									
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	29	1	499	3	N	5	5	1			5
						6	9									
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	28	1	463	3	N	6	5	1			6
						7	9									
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	21	1	1	2	N	4	5	1			5
						429	3	4	9							

 MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	-0-					148
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					148
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	N	13					161
						14	9									
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	8					169
						9	9									
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	36	1	573	3	N	7					176
						8	9									
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	51	1	553	3	N	-0-					176

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		35	RRCID ->	270864	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6804 - 8070		
M	O	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
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		54	1	902	3	N	40		243
							44	9						
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-		49	1	816	3	N	29		272
							32	9						
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		153	1	897	3	N	21		293
							23	9						
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		145	1	865	3	N	3		296
							3	9						
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		152	1	888	3	N	5		301
							6	9						
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-		154	1	863	3	N	8		309
							9	9						

DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280431	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220 - 8530
01	0 W	742	-0-	742	16005	44	1	698	3	N	-0-	212
02	0 W	685	-0-	685	16690	42	1	643	3	N	-0-	212
03	0 W	895	-0-	895	17585	186	1	709	3	N	-0-	212
04	3000 N	866	-0-	-2134	15451	181	1	685	3	N	-0-	212
05	3100 N	887	-0-	-2213	13238	186	1	701	3	N	-0-	212
*06	3000 N	864	-0-	-2136	11102	194	1	670	3	N	-0-	212

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		WELL #:		328780	RRCID ->	192754	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7750 - 8046
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - P/A 03/30/17												

SAWYER - JONES		WELL #:		1902	RRCID ->	197870	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	6554 - 7084
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17												

SAWYER - JONES		WELL #:		2002	RRCID ->	197873	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7720 - 8005
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17												

SAWYER-JONES		WELL #:		1904	RRCID ->	211736	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5838 - 8708
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - PLUGGED 03/24/17												

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
ALDWELL RANCH				WELL #: 1302A	RRCID -> 053912	COMPL. DATE 09/12/1972	TOTAL DEPTH 7675	PERF. N/A			
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
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-		-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		-0-
06	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH				WELL #: 1401	RRCID -> 054209	COMPL. DATE 10/03/1972	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A			
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545 2		Y	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627 2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH				WELL #: 1701	RRCID -> 054563	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH				WELL #: 2202	RRCID -> 054928	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 056164	COMPL. DATE 07/04/1973	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 056969	COMPL. DATE 11/28/1973	TOTAL DEPTH 5206	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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 #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	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			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A			
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	Y	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-	-0-	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	
05	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642			
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112			
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

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

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

01	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A		
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	262	-0-	-128	-0-	262 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A		
01	713 N	425	-0-	-288	-0-	425 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	499	-0-	-145	-0-	499 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	565	-0-	-125	-0-	565 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A		
01	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
03	403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544		
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	242	-0-	-206	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	Y	-0-		-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
01	744 N	246	-0-	-498	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	327	-0-	-479	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239			
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-	-0-	

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429			
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 27		RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	3348 - 3354
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
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID ->	063812	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID ->	064069	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 5		RRCID ->	064805	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2663 - 2669
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 3		RRCID ->	064929	COMPL. DATE	01/05/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID ->	065290	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID ->	067006	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS				WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33				WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 2832		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W.				WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350		PERF. N/A				
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SELLMAN 33				WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792		PERF. N/A				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	90	1	110	2	N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	41	1	47	2	N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE				WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A				
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	76	1	140	2	N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	95	1	116	2	N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	108	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	82	1	123	2	N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	135	1	155	2	N	-0-					-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	113	1	138	2	N	-0-					-0-

DAVIS, N. B.				WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
MIERS		WELL #:		6	RRCID ->	074089	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART 34		WELL #:		2	RRCID ->	074645	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	N/A	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	53	1	98	2	N	-0-		-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	44	1	54	2	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	90	1	89	2	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	2	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	-0-		-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		3	RRCID ->	075098	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	N/A	
01	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-		-0-
02	364 N	142	-0-	-222	-0-	142	2			N	-0-		-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-

MIERS		WELL #:		7	RRCID ->	077165	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3230 - 4055	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		4	RRCID ->	079925	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5415 - 5490	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415		
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
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-

WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	47 1	86 2	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	120 1	146 2	N	-0-	-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	29 1	29 2	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176		
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	29 1	29 2	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	42 1	63 2	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	104 1	119 2	N	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	68 1	83 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350		
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	55 1	101 2	N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	96 1	117 2	N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	129 1	127 2	N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	91 1	136 2	N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	151 1	173 2	N	-0-	-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	133 1	162 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875						
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	EOM BALANCE
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	242	1	447	2	N	-0-			-0-
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	266	1	324	2	N	-0-			-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	316	1	312	2	N	-0-			-0-
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	231	1	345	2	N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	334	1	382	2	N	-0-			-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	293	1	357	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A						
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	2	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-			-0-

WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754						
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	157	1	192	2	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	330	1	325	2	N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	272	1	407	2	N	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	582	1	667	2	N	-0-			-0-
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	222	1	271	2	N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773						
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 098168		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924						
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	588 N	210	-0-	-378	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905				
M	ALLOW CODE	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
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2	N	-0-			-0-
02	868 N	709	-0-	-159	-0-	709	2	N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
06	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3016 - 3766		
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2483 - 2489		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	T. A.	342	-0-	342	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	290	-0-	290	-0-	632	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	336	-0-	336	-0-	968	2	N	-0-			-0-
04	1303 X	335	-0-	-968	-0-	335	2	N	-0-			-0-
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3480 - 3816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-		113	2			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421			
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2			-0-
03	496 N	392	-0-	-104	-0-		392	2			-0-
04	510 N	404	-0-	-106	-0-		404	2			-0-
05	496 N	382	-0-	-114	-0-		382	2			-0-
06	390 N	318	-0-	-72	-0-		318	2			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			-0-
02	532 N	372	-0-	-160	-0-		372	2			-0-
03	434 N	325	-0-	-109	-0-		325	2			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-		395	2			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478			
01	372 N	371	-0-	-1	-0-		371	2			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-		302	2			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-		299	2			-0-
05	372 N	290	-0-	-82	-0-		290	2			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-		261	2			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		35	RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2444 - 2449
M	O	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
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	101566	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3232 - 3361
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	2	N	-0-			-0-
02	952 N	734	-0-	-218	-0-	734	2	N	-0-			-0-
03	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2	N	-0-			-0-
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	819	2	N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3386 - 4030
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	47	1	87	2	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	91	1	111	2	N	-0-	-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	454	1	448	2	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	64	1	96	2	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		20	RRCID ->	118907	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3482 - 4151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3705		RRCID -> 137170		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171								
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	22	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6405		RRCID -> 137177		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	22	1	27	2	N	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	2	N	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	39	1	44	2	N	-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	N	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099			
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2		N	-0-	-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-	-0-
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121			
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2		N	-0-	-0-
05	992 N	810	-0-	-182	-0-	810	2		N	-0-	-0-
06	960 N	771	-0-	-189	-0-	771	2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512			
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-	-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898			
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094			
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	946	2		N	-0-	-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		N	-0-	-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387		
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
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400		
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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		
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2	N	-0-	-0-
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702		
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2	N	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-	-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170		
01	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2	N	-0-	-0-
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	212	2	N	-0-	-0-
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2	N	-0-	-0-
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2	N	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514		
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
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
04	960 N	843	-0-	-117	-0-	843 2	N	-0-		-0-
05	930 N	809	-0-	-121	-0-	809 2	N	-0-		-0-
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524		
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330		
01	1612 N	1001	-0-	-611	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1304	-0-	-96	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113		
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	915 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714		
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
01	403 N	113	-0-	-290	-0-	113 2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381		
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5354 - 5401		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861		
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	894	-0-	-114	-0-	894 2	N	-0-		-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638		
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
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2	N	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-		-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200		
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2	N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
03	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2	N	-0-		-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2	N	-0-		-0-
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-		-0-
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150 2	N	-0-		-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	270 N	78	-0-	-192	-0-	78 2	N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200		
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383 2	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-		-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2	N	-0-		-0-
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	321 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265		
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
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2	N	-0-		-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866		
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	851 2	N	-0-		-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943 2	N	-0-		-0-
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2	N	-0-		-0-
06	990 N	820	-0-	-170	-0-	820 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190 2	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-		-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268 2	N	-0-		-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458		
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
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2	N	-0-		-0-
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	437 2	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2	N	-0-		-0-
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	558 N	408	-0-	-150	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	N	-0-		-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2	N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	801 2	N	-0-		-0-
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	752 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469		
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2	N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2	N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535		
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2	N	-0-		-0-
02	560 N	466	-0-	-94	-0-	466 2	N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543				
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
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079				
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859				
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088				
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122			
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
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606			
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2	N	-0-	-0-	
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
06	1320 N	527	-0-	-793	-0-	527	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614			
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468			
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096			
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376			
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
05	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626			
01	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2	N	-0-		-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-		-0-
05	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 2	N	-0-		-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380		
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-		-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338 2	N	-0-		-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2	N	-0-		-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-		-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748		
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645 2	N	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966		
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2	N	-0-		-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2	N	-0-		-0-
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	N	-0-		-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2	N	-0-		-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5330	- 5334			
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
01	620 N	390	-0-	-230	-0-	390 2		N	-0-		-0-
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	356 2		N	-0-		-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-		-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5514	- 5664			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5819	PERF. 5059	- 5160			
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	324 2		N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2892	- 2898			
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-		-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5483	- 5562			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5476	- 5481			
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248 2		N	-0-		-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-		-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-		-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5970	- 5976			
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636			
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
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509			
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525			
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508			
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337								
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686		
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
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-		-0-
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 2	N	-0-		-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2	N	-0-		-0-
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-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		
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-		-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-		-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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 #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	465 N	116	-0-	-349	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	392 N	119	-0-	-273	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563				
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457								
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143								
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878								
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
MANN, JACK "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669							
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769							
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-				-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-				-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-				-0-
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-				-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054							
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-				-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
05	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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 #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539		
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2				-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 2				-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2				-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990		
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2				-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215 2				-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2				-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2				-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050			
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
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784			
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	23	
02	1120 N	673	-0-	-447	-0-	673	2	N	-0-	23	
03	1240 N	585	-0-	-655	-0-	585	2	N	-0-	23	
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	2	N	-0-	23	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	23	
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	23	

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950			
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
05	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268			
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972			
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
02	588 N	368	-0-	-220	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
*06	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370			
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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								
FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828		
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
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-		-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670		
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2	N	-0-		-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
05	744 N	244	-0-	-500	-0-	244 2	N	-0-		-0-
*06	690 N	488	-0-	-202	-0-	488 2	N	-0-		-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978		
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-		-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754		
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2	N	-0-		-0-
*06	870 N	469	-0-	-401	-0-	469 2	N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720		
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-	896 2	N	-0-		-0-
*06	1590 N	1285	-0-	-305	-0-	1285 2	N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870		
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
01	3224 X	2610	-0-	-614	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2139	-0-	-773	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
04	2580 X	2048	-0-	-532	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	1666	-0-	-938	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
*06	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	2447 2	N	-0-		-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830		
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123 2	N	-0-		-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153		
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
05	434 N	276	-0-	-158	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-

BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134		
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	97 1 178 2	N	-0-		-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	102 1 124 2	N	-0-		-0-
03	310 N	147	-0-	-163	-0-	74 1 73 2	N	-0-		-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	52 1 78 2	N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	109 1 125 2	N	-0-		-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	106 1 129 2	N	-0-		-0-

WADE 35		WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652		
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	104 1 192 2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	144 1 175 2	N	-0-		-0-
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	96 1 95 2	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	119 1 179 2	N	-0-		-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	154 1 176 2	N	-0-		-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	140 1 171 2	N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523		
01	1085 N	452	-0-	-633	-0-	452 2	N	-0-		-0-
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03	682 N	294	-0-	-388	-0-	294 2	N	-0-		-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2	N	-0-		-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264		
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		-0-
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	181 2	N	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452				
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
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2	N	-0-			-0-
03	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396				
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
*06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762				
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-			-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*06	540 N	376	-0-	-164	-0-	376	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318				
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2	N	-0-			-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857				
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043			
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
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146			
01	775 N	583	-0-	-192	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034			
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818			
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	143	1	264 2	N	-0-	-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	156	1	190 2	N	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	261	1	258 2	N	-0-	-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	140	1	210 2	N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	174	1	199 2	N	-0-	-0-
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	175	1	214 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898			
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	184	1	340 2	N	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	215	1	262 2	N	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	266	1	262 2	N	-0-	-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	190	1	285 2	N	-0-	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	246	1	282 2	N	-0-	-0-
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	264	1	323 2	N	-0-	-0-

WADE 33		WELL #: 5		RRCID -> 228642		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	14	1	26 2	N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	20	1	25 2	N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24 2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23 2	N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	28	1	33 2	N	-0-	-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18 2	N	-0-	-0-

WADE 35		WELL #: 7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
WADE 33		WELL #:		4	RRCID ->	232811	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	2337 - 2460		
M	O	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
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	45	1	83	2	N	-0-			-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	33	1	40	2	N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	29	1	28	2	N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	26	1	39	2	N	-0-			-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	17	1	20	2	N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	72	1	88	2	N	-0-			-0-

WADE 53		WELL #:		4	RRCID ->	232814	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3117 - 3179		
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	2	N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	33	1	40	2	N	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	47	1	46	2	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	42	1	49	2	N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-

STEWART 34		WELL #:		5	RRCID ->	232820	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	2388 - 2404		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6407	RRCID ->	232982	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	2994 - 3026		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	448 N	62	-0-	-386	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	214351	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5524 - 5648		
FOUR SQUARE RANCH		13C												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	217568	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 5870 - 5910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	526 1	847 2		N	-0-	-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	599 1	1052 2		N	-0-	-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	161 1	274 2		N	-0-	-0-
06	1320 X	378	-0-	-942	-0-	145 1	233 2		N	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH											
		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
INCLINE ENERGY											
DEAL, OTIS		WELL #:		3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 - 6626
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KING OPERATING CORPORATION											
ALDWELL "22"		WELL #:		1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EPPS 48											
		WELL #:			RRCID ->	264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6644 - 7970
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1250 1	1066 2		N	-0-	-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1008 1	904 2		N	-0-	-0-
03	2542 N	1836	-0-	-706	-0-	902 1	934 2		N	-0-	-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1069 1	1033 2		N	-0-	-0-
*05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1084 1	937 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION EPPS 48		//CONT.// //CONT.//		81267 333 465296	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EPPS 48				WELL #:	1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH -A-				WELL #:	2205	RRCID ->	275337	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6766 -	6893		
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	54	1	149	2	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	96	1	155	2	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	122	1	192	2	N	-0-					-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	152	1	217	2	N	-0-					-0-
06	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			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC ROUSSELOT, DORIS M.				WELL #:	501480 1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.				WELL #:	2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	6909 -	7242		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6935 - 7280							
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 058476	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	7452 PERF. N/A							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 064197	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	7610 PERF. N/A							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		3	RRCID -> 154421	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7146 - 7450							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 154429	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7184 - 7473							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154444	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7078 - 7326							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155531	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7170 - 7184							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 155532	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7228	- 7358			
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 156549	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7194	- 7436			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 156550	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7238	- 7550			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID -> 156588	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6904	- 7113			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID -> 104411	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5427	- 6457			
GENINI		WELL #:		3301								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17												

O'RYAN OIL AND GAS		617042			RRCID -> 081757	COMPL. DATE 01/01/1979	TOTAL DEPTH 2829	PERF. 2790	- 2829			
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5403								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2772 - 2775	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-		-0-
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	40 2			N	-0-		-0-
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-		-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2			N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3A	RRCID ->	096984	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	3753	PERF.	3260 - 3277	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		-0-
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-		-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3236 - 3249	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2			N	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2			N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		11	RRCID ->	102454	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3187 - 3206	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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	
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2			N	-0-		-0-
02		196 N	105	-0-	-91	-0-	105 2			N	-0-		-0-
03		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2			N	-0-		-0-
04		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2			N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190								
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4016 - 4032
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
OZARK EXPLORATION, INC.		630611										
WARD, RIP		WELL #:		3101	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 - 6371
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		2
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3		Y	-0-		2
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		Y	-0-		2
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		Y	-0-		2
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		2
*06	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
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		Y	-0-		5
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		5
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		5
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		5
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		5
*06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3		Y	-0-		5
WARD, RIP		WELL #:		1100	RRCID ->	125928	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5283 - 5663
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-		2
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3		Y	-0-		2
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-		2
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3		Y	-0-		2
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-		2
*06	540 N	430	-0-	-110	-0-	430	3		Y	-0-		2
WARD, RIP		WELL #:		4100	RRCID ->	129112	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5405 - 6334
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-		5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		5
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		5
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		5
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-		5
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611										
WARD, RIP		WELL #: 2092		RRCID -> 129113	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5392	- 6181				
M	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
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			1
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			1
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			1
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			1

WARD, RIP		WELL #: 4101		RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 5600	- 6385				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			8
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			8
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			8
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
*06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-			8

WARD, RIP		WELL #: 5092		RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5505	- 6247				
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	627 3		Y	-0-			17
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	584 3		Y	-0-			17
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			17
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			17
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			17
*06	630 N	544	-0-	-86	-0-	544 3		Y	-0-			17

WARD, RIP		WELL #: 6101		RRCID -> 150004	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 5563	- 6339				
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		Y	-0-			14
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	499 3		Y	-0-			14
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			14
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			14
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			14
*06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 3		Y	-0-			14

WARD, RIP		WELL #: 5101		RRCID -> 150450	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 5519	- 6341				
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3		Y	-0-			12
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			12
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			12
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			12
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			12
*06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		Y	-0-			12

WARD, RIP		WELL #: 3092		RRCID -> 154852	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5921	- 6147				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD, RIP		WELL #: 6092		RRCID -> 154857	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5394	- 6119				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		Y	-0-			1
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			1
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			1
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			3
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		Y	-0-			3
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			3
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			3
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			3
*06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-			5
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276 3		Y	-0-			5
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			5
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3		Y	-0-			5
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			5
*06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		Y	-0-			5

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-			3
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3		Y	-0-			3
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		Y	-0-			3
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-			3
05	161 N	144	-0-	-17	-0-	144 3		Y	-0-			3
*06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3		Y	-0-			3

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-			-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 5		RRCID -> 056781		COMPL. DATE 08/24/1973		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
M	O	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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-

ALLISON -72-		WELL #: 1		RRCID -> 064423		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	911	-0-	911	911	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	837	-0-	837	1748	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	841	-0-	841	2589	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	870	-0-	870	3459	2		Y	-0-			-0-
05	400 N	1030	-0-	630	4089	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	828	-0-	-2172	1917	2		Y	-0-			-0-

MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 111430		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152				
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
04	810 N	382	-0-	-428	-0-	382 2		N	-0-			-0-
05	651 N	45	-0-	-606	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	750 N	72	-0-	-678	-0-	72 2		N	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207				
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	520	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	783	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1080	2		Y	-0-			-0-
05	400 N	311	-0-	-89	991	2		Y	-0-			-0-
*06	1295 N	304	-0-	-991	-0-	304 2		Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404				
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	269	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	396	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	115	-0-	115	511	2		Y	-0-			-0-
05	400 N	124	-0-	-276	235	2		Y	-0-			-0-
*06	357 N	122	-0-	-235	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877				
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	217	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	327	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	143	-0-	143	470	2		Y	-0-			-0-
05	400 N	96	-0-	-304	166	2		Y	-0-			-0-
*06	258 N	92	-0-	-166	-0-	92 2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135				
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	843	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1358	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	270	-0-	270	1628	2		Y	-0-			-0-
05	400 N	264	-0-	-136	1492	2		Y	-0-			-0-
*06	1799 N	307	-0-	-1492	-0-	307 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215				
M	O	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
01	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	832	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	493	-0-	493	1325	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	524	-0-	524	1849	2	Y	-0-			-0-
05		400 N	636	-0-	236	2085	2	Y	-0-			-0-
*06		2708 N	623	-0-	-2085	-0-	2	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504				
01	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	267	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	419	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	151	-0-	151	570	2	Y	-0-			-0-
05		400 N	152	-0-	-248	322	2	Y	-0-			-0-
*06		472 N	150	-0-	-322	-0-	2	Y	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		RRCID -> 031428		COMPL. DATE 10/20/1963		TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A				
SHURLEY 98		WELL #: 1										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 1		RRCID -> 031472		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A				
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	7 1	87 2	Y	-0-		-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	9 1	102 2	Y	-0-		-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	Y	-0-		-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	-0-		-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 1		RRCID -> 031474		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A				
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167				
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	296 2	Y	-0-		-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	33 1	162 2	Y	-0-		-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	55 1	253 2	Y	-0-		-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	51 1	260 2	Y	-0-		-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71 1	345 2	Y	-0-		-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	17 1	206 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	18 1	207 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	13 1	148 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	15 1	177 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	18 1	218 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	4 1	12 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 2	Y	-0-	-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-	-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500 2		Y	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-	-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-	-0-
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-	-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298 2		Y	-0-	-0-
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68 2		Y	-0-	-0-
04	360 N	23	-0-	-337	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
05	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A		
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		Y	-0-	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 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	EOM BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-	-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-	-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-	-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A												
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A												
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	54	-0-	-198	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
*04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-	-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	10	10
						11	9					
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	10

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 167		WELL #:		1	RRCID ->	056454	COMPL. DATE	09/24/1973	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	BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	Y	-0-				-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 2	Y	-0-				-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	17 1	253 2	Y	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	-0-				-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	15 1	227 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 97		WELL #:		1	RRCID ->	056620	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	11 1	171 2	Y	-0-				-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	Y	-0-				-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	12 1	167 2	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	11 1	167 2	Y	-0-				-0-
*05	279 N	202	-0-	-77	-0-	13 1	189 2	Y	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER 145		WELL #:		1	RRCID ->	056621	COMPL. DATE	07/25/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	17 1	261 2	Y	-0-				-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	17 1	262 2	Y	-0-				-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	18 1	270 2	Y	-0-				-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	Y	-0-				-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 122		WELL #:		1	RRCID ->	056655	COMPL. DATE	11/23/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5103 - 5937		
01	620 N	337	-0-	-283	-0-	19 1	298 2	Y	18	13	1		12
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25 1	378 2	Y	20	13	1		19
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	412 2	Y	14	20	1		13
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	15 9	41 1	Y	15	13	1		15
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	17 9	32 1	Y	8	6	1		17
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	9 9		Y	NO RPT				17

JONES 121		WELL #:		1	RRCID ->	056783	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-				-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	Y	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	Y	-0-				-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-				-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 122		WELL #:		2	RRCID ->	056798	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	Y	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	-0-				-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	Y	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-				-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
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	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49 1	749 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	507 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
*04	510 N	487	-0-	-23	-0-	30 1	440 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37 1	571 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		17

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	119 2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	17 1	268 2	Y	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 2	Y	-0-	-0-	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	Y	-0-	-0-	
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	-0-	-0-	
02	672 N	250	-0-	-422	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	-0-	
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	383 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	16 1	234 2	Y	-0-	-0-	
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	1	1	
						1 9					
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	1	

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	-0-	
*04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	-0-	
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462											
CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A											
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392											
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A											
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	24	1	280	2	Y	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	2	Y	-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A											
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721											
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	35	1	172	2	Y	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	2	Y	-0-
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	46	1	236	2	Y	-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	Y	-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A											
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	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	AMT CODE	BALANCE	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		4	RRCID ->	061583	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	21 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5260 - 5799
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	53 1	464 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	48 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		3 L	RRCID ->	061600	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	061865	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	618 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-	-0-	-0-
*05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061892	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		3	RRCID ->	062008	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5070 - 6230
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			//CONT.//		730462										
SHURLEY 98			WELL #:		3	RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144			WELL #:		3	RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5475 - 6335			
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143			WELL #:		3	RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838		PERF. N/A			
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
06		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 119			WELL #:		1	RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5579 - 6256			
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
*05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 119			WELL #:		2	RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5266 - 6260			
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 119			WELL #:		3	RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A			
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
*04		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 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	
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	53 1	822 2	Y	18	13 1	12
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	20 9	911 2	Y	20	13 1	19
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60 1	1255 2	Y	14	20 1	13
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	22 9	1218 2	Y	15	13 1	15
05	1054 N	840	-0-	-214	-0-	86 1	780 2	Y	8	6 1	17
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	15 9		Y	NO RPT		17

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	53 1	104 2	Y	-0-	-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20 9	482 2	Y	-0-	-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	60 1	158 2	Y	-0-	-0-	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22 9	509 2	Y	-0-	-0-	
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	86 1	311 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	15 9		Y	NO RPT	-0-	

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701			
01	744 N	541	-0-	-203	-0-	32 1	490 2	Y	17	13 1	11
02	672 N	514	-0-	-158	-0-	19 9	461 2	Y	21	13 1	19
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	Y	13	20 1	12
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	23 9	885 2	Y	15	12 1	15
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	948 2	Y	8	6 1	17
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	14 9		Y	NO RPT		17

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891			
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	59 1	1666 2	Y	-0-	-0-	
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	17 9	2186 2	Y	-0-	-0-	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	30 1	1935 2	Y	-0-	-0-	
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	61 1	323 2	Y	-0-	-0-	
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	59 1	225 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	17 9		Y	NO RPT	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401			
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	20 1	65 2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	19 1	53 2	Y	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25 1	75 2	Y	-0-	-0-	
*04	90 N	74	-0-	-16	-0-	19 1	55 2	Y	-0-	-0-	
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23 1	71 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	47 1	157 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	40 1	115 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	32 1	93 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	40 1	111 2	Y	-0-	-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	42 1	129 2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412												
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	52	1	175	2	Y	-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	141	2	Y	-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	Y	-0-
*05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	Y	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881												
*01		413 J	230	-0-	-183	183	14	1	216	2	Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT	-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534												
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298												
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	10	1	29	2	Y	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	Y	-0-
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466												
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	Y	-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	Y	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	Y	-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	Y	-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462											
ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129											
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
01		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-		-0-
02		728 N	700	-0-	-28	-0-	700 2	N	-0-		-0-
03		837 N	751	-0-	-86	-0-	751 2	N	-0-		-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
05		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2	N	-0-		-0-
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621											
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	464 2	Y	-0-	-0-
02		364 N	346	-0-	-18	-0-	31 1	315 2	Y	-0-	-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	34 1	336 2	Y	-0-	-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	35 1	347 2	Y	-0-	-0-
*05		372 N	371	-0-	-1	-0-	34 1	337 2	Y	-0-	-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063											
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254											
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	27 1	595 2	N	-0-	-0-
02		588 N	500	-0-	-88	-0-	24 1	476 2	N	-0-	-0-
03		589 N	549	-0-	-40	-0-	28 1	521 2	N	-0-	-0-
*04		600 N	549	-0-	-51	-0-	27 1	522 2	N	-0-	-0-
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	25 1	477 2	N	-0-	-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376											
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	755 2	N	-0-	-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	45 1	899 2	N	-0-	-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55 1	1035 2	N	-0-	-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50 1	950 2	N	-0-	-0-
*05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	53 1	999 2	N	-0-	-0-
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086											
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 2		N	-0-	-0-
04		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186 2		N	-0-	-0-
05		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227 2		N	-0-	-0-
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY, DAVID		WELL #:		1A	RRCID ->	132869	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5800 - 6125
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #:		3	RRCID ->	133445	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5260 - 6370
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #:		4	RRCID ->	133696	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5377 - 6534
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5270 - 6240
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1
							1	9				1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	2
							2	9				1
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1
							1	9				1
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	1
							1	9				1
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5294 - 6381
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	1
							1	9				1
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	2
							2	9				1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1
							1	9				1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	1
							1	9				1
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5504 - 6678
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	149	-0-	-254	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-
*05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	1			1
							1	9							
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943															
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	313	-0-	-90	-0-	21	1	292	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	313	-0-	-214	-0-	19	1	293	2	Y	1			1
							1	9							
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028															
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-			-0-
*05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	1			1
							1	9							
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212															
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	2	Y	-0-			-0-
03		465 N	378	-0-	-87	-0-	30	1	348	2	Y	-0-			-0-
*04		510 N	371	-0-	-139	-0-	28	1	343	2	Y	-0-			-0-
*05		434 N	337	-0-	-97	-0-	25	1	312	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5234 - 6357	
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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5175 - 6001	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5260 - 6535	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5485 - 6730	
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	30	1	472	2	Y	18
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	20
03	651 N	245	-0-	-406	-0-	15	1	216	2	Y	13
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	15
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	9	582	2	Y	8
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	38	1			Y	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 5636 - 7030	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	Y	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9			Y	NO RPT

JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5205 - 6293	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155			
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	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 2	Y	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	Y	-0-	-0-	
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-	-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666			
01	310 N	232	-0-	-78	-0-	17 1	215 2	Y	-0-	-0-	
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	19 1	220 2	Y	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	Y	-0-	-0-	
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	-0-	-0-	
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #: 4		RRCID -> 137827		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-	-0-	
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8 1	80 2	Y	-0-	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	13 1	129 2	Y	-0-	-0-	
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 2	Y	-0-	-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-	-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	502 2	Y	-0-	-0-	
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	25 1	365 2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	17 1	261 2	Y	-0-	-0-	
05	465 N	305	-0-	-160	-0-	19 1	285 2	Y	1	1	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	1 9		Y	NO RPT	1	

SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260			
01	775 N	416	-0-	-359	-0-	24 1	372 2	Y	18	13 1	12
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	20 9	625 2	Y	20	13 1	19
03	651 N	498	-0-	-153	-0-	41 1	452 2	Y	14	20 1	13
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22 9	701 2	Y	15	13 1	15
*05	775 N	249	-0-	-526	-0-	31 1	226 2	Y	8	6 1	17
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	15 9		Y	NO RPT		17

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 143		WELL #:		6	RRCID ->	137848	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5384 - 6655		
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
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	37 1	447 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		476 N	290	-0-	-186	-0-	24 1	266 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	30 1	331 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	32 1	378 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1	386 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	137850	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5208 - 6162		
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	20 1	173 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	245 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	29 1	245 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		310 N	229	-0-	-81	-0-	28 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		5	RRCID ->	137854	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4938 - 6067		
01		217 N	144	-0-	-73	-0-	23 1	121 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	30 1	141 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	26 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05		217 N	161	-0-	-56	-0-	28 1	133 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER 129		WELL #:		5	RRCID ->	138241	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5683 - 6794		
01	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	26 1	396 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	336	-0-	336	758	21 1	315 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	447	-0-	447	1205	29 1	418 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	1873	42 1	626 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05		2473 N	600	-0-	-1873	-0-	37 1	562 2	Y	1	1			1
							1 9							
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT				1

SAWYER A 144		WELL #:		7	RRCID ->	138243	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5373 - 6614		
01	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	25 1	305 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	712	30 1	352 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	621	-0-	621	1333	50 1	571 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	667	-0-	667	2000	52 1	615 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05		2683 N	683	-0-	-2000	-0-	52 1	631 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		6	RRCID ->	138471	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4998 - 6157		
01	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	93 1	499 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	485	-0-	485	1077	82 1	403 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	502	-0-	502	1579	88 1	414 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	382	-0-	382	1961	62 1	320 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05		2395 N	434	-0-	-1961	-0-	74 1	360 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 97		WELL #:		5	RRCID ->	138550	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5595 - 6440		
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
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	4 1	74 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	165	5 1	82 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	248	5 1	78 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	103	-0-	103	351	6 1	97 2	Y	-0-				-0-
*05		440 N	89	-0-	-351	-0-	6 1	83 2	Y	-0-				-0-
06		60 N NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 97		WELL #:		6	RRCID ->	138551	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5776 - 6365		
01	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	10 1	156 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	414	15 1	233 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	127	-0-	127	541	8 1	119 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-				-0-
*05		881 N	340	-0-	-541	-0-	20 1	320 2	Y	-0-				-0-
06		120 N NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 97		WELL #:		7	RRCID ->	138552	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5329 - 6229		
01	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	17 1	264 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	351	-0-	351	632	22 1	329 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	924	19 1	273 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	399	-0-	399	1323	25 1	374 2	Y	-0-				-0-
*05		1775 N	452	-0-	-1323	-0-	27 1	425 2	Y	-0-				-0-
06		270 N NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES 121		WELL #:		8	RRCID ->	138553	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5319 - 6236		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	5 1	64 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-				-0-
*05	DLQ	G-10	75	-0-	75	144	4 1	71 2	Y	-0-				-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			Y	NO RPT				-0-

JONES 122		WELL #:		5	RRCID ->	138554	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5159 - 6267		
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	10 1	153 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	409	15 1	231 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	294	-0-	294	703	19 1	275 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	369	-0-	369	1072	23 1	345 2	Y	1				1
									1 9					
*05		1426 N	354	-0-	-1072	-0-	22 1	332 2	Y	-0-				1
06		150 N NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

JONES 122		WELL #:		7	RRCID ->	138555	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5073 - 6161		
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	7 1	113 2	Y	-0-	1 1			-0-
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	317	13 1	184 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	569	16 1	236 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	275	-0-	275	844	17 1	258 2	Y	-0-				-0-
*05		1119 N	275	-0-	-844	-0-	17 1	258 2	Y	-0-				-0-
06		240 N NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
JONES 122		WELL #:		8	RRCID ->	138556	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	5080 - 5976	
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
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	23 1	345 2	Y	17	12	1		11
02	DLQ G-10	387	-0-	387	774	19 9	345 2	Y	18	12	1		17
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1359	22 1	533 2	Y	14	18	1		13
*04	DLQ G-10	518	-0-	518	1877	20 9	469 2	Y	15	13	1		15
*05	2234 N	357	-0-	-1877	-0-	37 1	327 2	Y	8	6	1		17
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	15 9		Y	NO RPT				17

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	138557	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5110 - 6190	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	Y	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	7 1	55 2	Y	-0-				-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	138559	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5494 - 6280	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	Y	-0-				-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	14 1	111 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	8 1	62 2	Y	-0-				-0-
*04	150 N	71	-0-	-79	-0-	8 1	63 2	Y	-0-				-0-
*05	124 N	108	-0-	-16	-0-	14 1	94 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5141 - 6036	
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	32 1	281 2	Y	-0-				-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	51 1	406 2	Y	-0-				-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42 1	334 2	Y	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36 1	303 2	Y	-0-				-0-
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	46 1	322 2	Y	-0-				-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	4965 - 6031	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	437			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	437			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	437			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	437			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	437			Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	4963 - 6097	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	71 1	383 2	Y	-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	66 1	323 2	Y	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	74 1	349 2	Y	-0-				-0-
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	64 1	329 2	Y	-0-				-0-
05	434 N	289	-0-	-145	-0-	49 1	240 2	Y	-0-				-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536		
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
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	13 1	148 2	Y	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 2	Y	-0-	-0-
*04	210 N	174	-0-	-36	-0-	13 1	161 2	Y	-0-	-0-
*05	186 N	148	-0-	-38	-0-	11 1	137 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-	-0-
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579		
*12	806 N	584	-0-	-222	-0-	35 1	528 2	Y	19	26 1
						21 9				7
01	868 N	557	-0-	-311	-0-	33 1	504 2	Y	18	13 1
						20 9				12
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	30 1	448 2	Y	19	13 1
						21 9				18
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	50 1	738 2	Y	12	18 1
						13 9				12
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69 1	1042 2	Y	15	12 1
						17 9				15
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45 1	699 2	Y	8	6 1
						9 9				17
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	17

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	Y	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	Y	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	-0-	-0-
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580		
01	527 N	383	-0-	-144	-0-	29 1	354 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	397	-0-	-79	-0-	32 1	365 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	23 1	249 2	Y	-0-	-0-
*04	360 N	325	-0-	-35	-0-	26 1	299 2	Y	-0-	-0-
*05	434 N	430	-0-	-4	-0-	34 1	396 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID ->	139037	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5494 - 6918
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
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		16	1	250	2	Y	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		11	1	169	2	Y	-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-		14	1	192	2	Y	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		16	1	239	2	Y	-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		14	1	209	2	Y	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT

SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID ->	139040	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5553 - 6961
01	186 N	163	-0-	-23	-0-		10	1	153	2	Y	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9	1	139	2	Y	-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-		10	1	149	2	Y	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		12	1	175	2	Y	-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		14	1	203	2	Y	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID ->	139044	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5309 - 6063
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

SHURLEY B 97		WELL #:		5	RRCID ->	139051	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	5293 - 6113
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		27	1	287	2	Y	-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-		22	1	223	2	Y	-0-
03	279 N	175	-0-	-104	-0-		16	1	159	2	Y	-0-
04	300 N	179	-0-	-121	-0-		16	1	163	2	Y	-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-		18	1	181	2	Y	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT

JONES 122		WELL #:		6	RRCID ->	139052	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5110 - 5837
01	589 N	362	-0-	-227	-0-		21	1	321	2	Y	18
							20	9				13
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		31	1	462	2	Y	20
							22	9				13
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-		31	1	444	2	Y	14
							15	9				20
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-		33	1	490	2	Y	15
							17	9				13
05	558 N	509	-0-	-49	-0-		31	1	469	2	Y	8
							9	9				6
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT
												1

SHURLEY B 97		WELL #:		8	RRCID ->	139116	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5198 - 6017
01	217 N	91	-0-	-126	-0-		7	1	84	2	Y	-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-		11	1	104	2	Y	-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-		15	1	144	2	Y	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		23	1	226	2	Y	-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-		21	1	217	2	Y	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID ->	139117	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6452	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	27	1	323	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	376	-0-	-120	-0-	30	1	346	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	26	1	312	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5243 - 6271	
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5476 - 6720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	2	Y	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-		-0-
*05	279 N	236	-0-	-43	-0-	15	1	221	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843	
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	103	2	Y	1		1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-		-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5689 - 6761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #:		7	RRCID ->	140835	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5597 - 6618		
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-		-0-
*05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID ->	140855	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5477 - 6601		
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-		-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	328	2	Y	1		1
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1	9		Y	NO RPT			1

SAWYER 145		WELL #:		8	RRCID ->	140955	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5531 - 6735		
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	18	13	1
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	9						
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	43	1	655	2	Y	20	13	1
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	22	9						
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	14	20	1
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	15	9						
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	15	13	1
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	17	9						
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	56	1	865	2	Y	8	6	1
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	9	9						
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-								
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			17

SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5851 - 5997		
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-		-0-
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
04		180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	141010	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5086 - 6325		
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	145	1	481	2	Y	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	Y	-0-		-0-
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	164	1	491	2	Y	-0-		-0-
04		600 N	559	-0-	-41	-0-	147	1	412	2	Y	-0-		-0-
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
REED 117, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	141049	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5099 - 6377
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
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	68 1	223 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	66 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	85 1	257 2	Y	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	92 1	256 2	Y	-0-			-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82 1	257 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		9	RRCID ->	141213	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5096 - 6385
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 1	45 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #:		9	RRCID ->	141581	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	5355 - 6743
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	13 1	142 2	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1	173 2	Y	-0-			-0-
*04	180 N	169	-0-	-11	-0-	14 1	155 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	11 1	136 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #:		9	RRCID ->	141586	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5075 - 6170
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	Y	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 121		WELL #:		9	RRCID ->	141587	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5119 - 6191
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	25 1	393 2	Y	18	13 1		12
						20 9						
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	23 1	343 2	Y	20	13 1		19
						22 9						
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	27 1	392 2	Y	14	20 1		13
						15 9						
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	399 2	Y	15	13 1		15
						17 9						
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	460 2	Y	8	6 1		17
						9 9						
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			17

REED 117, FRANK		WELL #:		10	RRCID ->	141588	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5004 - 6190
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	89 1	293 2	Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	90 1	257 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	98 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	81 1	228 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	78 1	243 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798				
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
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41 1	635 2	Y	18	13 1		12
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20 9	458 2	Y	20	13 1		19
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	30 1	621 2	Y	14	20 1		13
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	22 9	500 2	Y	15	13 1		15
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	794 2	Y	8	6 1		17
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	15 9		Y	NO RPT			17

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795				
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33 1	245 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	13 1	184 2	Y	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	Y	-0-			-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31 1	105 2	Y	-0-			1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285				
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277				
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20 1	65 2	Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17 1	49 2	Y	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477				
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	12 1	137 2	Y	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334			
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717			
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	1
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1	9			Y	1

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189			
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-
02	308 N	164	-0-	-144	-0-	10	1	154	2	Y	-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3		Y	NO RPT		-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891		
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
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	548 2	Y	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30 1	449 2	Y	-0-	-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37 1	529 2	Y	-0-	-0-
*04	510 N	493	-0-	-17	-0-	30 1	463 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	31 1	473 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372		
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	7 1	81 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	10 1	117 2	Y	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	Y	-0-	-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-	-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24 1	129 2	Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 2	Y	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	11 1	55 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	15 1	72 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222		
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	676 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	30 1	465 2	Y	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	510 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	40 1	594 2	Y	-0-	-0-
*05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40 1	598 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	18 1	267 2	Y	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	Y	-0-	-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878		
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	309 2	Y	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	Y	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	Y	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32 1	481 2	Y	-0-	-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	583 2	Y	1	1
						1 9				
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964			
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
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	Y	-0-	-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	-0-	-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2	Y	-0-	-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	437 2	Y	-0-	-0-	
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	408 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842			
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	-0-	-0-	
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	11 1	167 2	Y	-0-	-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	178 2	Y	-0-	-0-	
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900			
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	63 1	677 2	Y	-0-	-0-	
02	588 N	385	-0-	-203	-0-	35 1	350 2	Y	-0-	-0-	
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	40 1	397 2	Y	-0-	-0-	
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	24 1	238 2	Y	-0-	-0-	
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44 1	444 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-	-0-	
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	12 1	117 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 1	133 2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	14 1	133 2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	11 1	111 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26 1	407 2	Y	-0-	-0-	
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	-0-	
03	589 N	355	-0-	-234	-0-	23 1	332 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	24 1	363 2	Y	-0-	-0-	
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-	-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286		
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
01	775 N	692	-0-	-83	-0-	692 2	Y	-0-		-0-
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874		
01	403 N	284	-0-	-119	-0-	17 1	267 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	15 1	229 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	20 1	299 2	Y	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2	Y	-0-	-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 2	Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	-0-	-0-
*05	310 N	294	-0-	-16	-0-	19 1	275 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	Y	-0-		-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-
*05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177		
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	166 1	552 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	480	-0-	-108	-0-	124 1	356 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	137 1	411 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	141 1	394 2	Y	-0-	-0-
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	155 1	479 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 8		RRCID -> 143810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5784 - 5875		
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
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-		-0-
*05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1		1
							1	9						
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 - 5953		
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-		-0-
*04		210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	2	Y	-0-		-0-
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 - 5960		
01		248 N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-
02		224 N	147	-0-	-77	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-		-0-
*05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 - 5776		
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-
*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5658 - 5806		
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	218	-0-	-62	-0-	13	1	205	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	18	1	255	2	Y	-0-		-0-
*04		360 N	235	-0-	-125	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		-0-
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-		-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5738 - 5879		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-		-0-
02		392 N	304	-0-	-88	-0-	19	1	285	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1333 N	1077	-0-	-256	-0-	290 1	787 2	Y	-0-		2
02		1008 N	980	-0-	-28	-0-	262 1	718 2	Y	-0-		2
03		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	298 1	741 2	Y	-0-		2
04		1050 N	991	-0-	-59	-0-	297 1	694 2	Y	-0-	2 1	-0-
*05		1085 N	920	-0-	-165	-0-	293 1	627 2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-
BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188												
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	163 1	442 2	Y	-0-		-0-
02		616 N	531	-0-	-85	-0-	142 1	389 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	586	-0-	-3	-0-	168 1	418 2	Y	-0-		-0-
04		600 N	476	-0-	-124	-0-	143 1	333 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	404	-0-	-185	-0-	129 1	275 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485												
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	130 1	355 2	Y	-0-		3
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	117 1	322 2	Y	-0-		3
03		527 N	408	-0-	-119	-0-	116 1	292 2	Y	-0-		3
*04		480 N	375	-0-	-105	-0-	112 1	263 2	Y	-0-	3 7	-0-
05		496 N	364	-0-	-132	-0-	116 1	248 2	Y	-0-		-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504												
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
02		448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
*05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648												
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068												
01		527 N	441	-0-	-86	-0-	26 1	415 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	274	-0-	-174	-0-	17 1	257 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	22 1	328 2	Y	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 2	Y	-0-		-0-
*05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094												
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	21 1	320 2	N	-0-		-0-
02		448 N	310	-0-	-138	-0-	19 1	291 2	N	-0-		-0-
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	28 1	403 2	N	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 2	N	-0-		-0-
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	33 1	505 2	N	-0-		-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601		
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
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	20 1	252 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	217	-0-	-91	-0-	17 1	200 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	18 1	205 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	21 1	247 2	Y	-0-	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748		
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	-0-	-0-
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	22 1	309 2	Y	-0-	-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 2	Y	-0-	-0-
*05	434 N	303	-0-	-131	-0-	18 1	284 2	Y	1	1
						1 9				
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961		
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	11 1	58 2	Y	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12 1	58 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	16 1	74 2	Y	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	14 1	66 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261		
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1	369 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30 1	306 2	Y	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43 1	428 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	29 1	287 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	18 1	185 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	521 2	Y	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	332	-0-	-195	-0-	21 1	311 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	288	-0-	-222	-0-	18 1	270 2	Y	-0-	-0-
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y	1	1
						1 9				
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
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	
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	30 1	478 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35 1	543 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40 1	591 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	558 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		17

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	139 1	460 2	Y	-0-		-0-
						119 1	341 2	Y	-0-		-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	149 1	448 2	Y	-0-		-0-
						155 1	435 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	141 1	435 2	Y	-0-		-0-
						141 1	435 2	Y	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	141 1	435 2	Y	-0-		-0-
						141 1	435 2	Y	-0-		-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	141 1	435 2	Y	-0-		-0-
						141 1	435 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	105 1	345 2	Y	-0-		-0-
						99 1	284 2	Y	-0-		-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	117 1	349 2	Y	-0-		-0-
						121 1	339 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	114 1	354 2	Y	-0-		-0-
						114 1	354 2	Y	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	114 1	354 2	Y	-0-		-0-
						114 1	354 2	Y	-0-		-0-
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	114 1	354 2	Y	-0-		-0-
						114 1	354 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305			
*12	434 N	242	-0-	-192	-0-	13 1	208 2	Y	19	26 1	7
						21 9					
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29 1	454 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	376 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32 1	469 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		17

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201			
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	513 2	Y	19	26 1	7
						21 9					
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	32 1	495 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	500 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	47 1	680 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	555 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	25 1	390 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443		
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
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 2	Y	-0-	-0-
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	26 1	301 2	Y	-0-	-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	30 1	339 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	27 1	321 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	27 1	326 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60 1	328 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	40 1	200 2	Y	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	51 1	238 2	Y	-0-	-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	34 1	174 2	Y	-0-	-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	27 1	131 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062		
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 1	156 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	11 1	115 2	Y	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	14 1	134 2	Y	-0-	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	Y	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	Y	-0-	-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447			
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	
01	465 N	255	-0-	-210	-0-	14 1	221 2	Y	18	13 1	12
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 9	382 2	Y	20	13 1	19
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	25 1	219 2	Y	13	20 1	12
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	22 9	91 2	Y	15	12 1	15
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	15 1		Y	6	6 1	15
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	14 9		Y	NO RPT		15

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010			
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1	568 2	Y	18	13 1	12
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	20 9	403 2	Y	20	13 1	19
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	27 1	496 2	Y	14	20 1	13
*04	600 N	571	-0-	-29	-0-	22 9	520 2	Y	15	13 1	15
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	34 1	433 2	Y	8	6 1	17
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	15 9		Y	NO RPT		17

SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587			
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	332 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	283 2	Y	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 2	Y	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	385 2	Y	-0-		-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	401 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	34 1		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	32 1	355 2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33 1	364 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	41 1	486 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	27 1	315 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090			
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	22 1	331 2	Y	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	431 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	22 1	329 2	Y	-0-		-0-
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32 1	495 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
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		
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	29 1	443 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	28 1	413 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	24 1	359 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	23 1	357 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		17

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 2	Y	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	65 1	216 2	Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	50 1	140 2	Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	62 1	187 2	Y	-0-		-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	47 1	130 2	Y	-0-		-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	56 1	173 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254			
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	-0-		-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960			
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	21 1	312 2	Y	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32 1	475 2	Y	-0-		-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	477 2	Y	1		1
						1 9					
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942			
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
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1 1086	2 Y	-0-		-0-
02	840 N	722	-0-	-118	-0-	45	1 677	2 Y	-0-		-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1 976	2 Y	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1 1038	2 Y	-0-		-0-
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	53	1 810	2 Y	2		2
						2	9				
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761			
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	28	1 341	2 Y	-0-		-0-
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	22	1 255	2 Y	-0-		-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	25	1 284	2 Y	-0-		-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	24	1 283	2 Y	-0-		-0-
*05	310 N	274	-0-	-36	-0-	22	1 252	2 Y	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818			
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1 156	2 Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1 146	2 Y	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1 146	2 Y	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1 138	2 Y	-0-		-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	9	1 130	2 Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066			
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1 38	2 Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 32	2 Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1 32	2 Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1 26	2 Y	-0-		-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1 76	2 Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653			
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1 126	2 Y	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1 214	2 Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1 178	2 Y	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1 106	2 Y	-0-		-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1 109	2 Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714			
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	26	1 320	2 Y	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1 371	2 Y	-0-		-0-
03	434 N	315	-0-	-119	-0-	26	1 289	2 Y	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1 405	2 Y	-0-		-0-
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1 423	2 Y	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036				
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
01	527 N	392	-0-	-135	-0-	29 1	363 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	36 1	418 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	39 1	450 2	Y	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41 1	492 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	32 1	392 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724				
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	Y	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36 1	541 2	Y	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	388 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	16 1	235 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	22 1	329 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	11 1	164 2	Y	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874				
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	28 1	333 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	24 1	274 2	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	26 1	314 2	Y	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	329 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067				
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	43 1	528 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	314	-0-	-358	-0-	25 1	289 2	Y	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	57 1	635 2	Y	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52 1	621 2	Y	-0-			-0-
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52 1	613 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742				
01	465 N	300	-0-	-165	-0-	17 1	263 2	Y	18	13 1		12
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	24 1	357 2	Y	20	13 1		19
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 9						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	Y	14	20 1		13
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	15 9						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1	497 2	Y	15	13 1		15
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17 9						
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	30 1	456 2	Y	8	6 1		17
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	9 9						17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953			
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	
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	13 1	198 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	221 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	13 1	195 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
*05	279 N	177	-0-	-102	-0-	11 1	160 2	Y	5	6 1	14
						6 9					
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		14

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 2	Y	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	221 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	13 1	193 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	222	-0-	-138	-0-	14 1	208 2	Y	-0-		-0-
*05	248 N	183	-0-	-65	-0-	12 1	171 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632			
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46 1	709 2	Y	-0-		-0-
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	43 1	648 2	Y	-0-		-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	58 1	840 2	Y	-0-		-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54 1	809 2	Y	-0-		-0-
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	100 1	1540 2	Y	1		1
						1 9					
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		1

SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125			
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	24 1	252 2	Y	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	235 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	14 1	140 2	Y	-0-		-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	254 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064			
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15 1	129 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	12 1	91 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	15 1	128 2	Y	-0-		-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24 1	170 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259			
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 2	Y	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27 1	274 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	20 1	192 2	Y	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	236 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	20 1	197 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5106 - 6048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5311 - 6196
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	12 1	105 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	8 1	68 2	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	Y	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21 1	151 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5108 - 6220
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-			-0-
*04	240 N	200	-0-	-40	-0-	13 1	187 2	Y	-0-			-0-
*05	248 N	222	-0-	-26	-0-	13 1	209 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5246 - 6097
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5349 - 6071
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	375 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	34 1	268 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	37 1	293 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	41 1	345 2	Y	-0-			-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	55 1	391 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4921 - 6015
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	27 1	147 2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46 1	228 2	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	60 1	277 2	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45 1	231 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	49 1	239 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		16	RRCID ->	149478	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	4992 - 5976
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	32 1	171 2	Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24 1	119 2	Y	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 1	125 2	Y	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1	145 2	Y	-0-			-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37 1	180 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110			
01	775 N	574	-0-	-201	-0-	34	1	540	2	Y	-0-
02	840 N	582	-0-	-258	-0-	36	1	546	2	Y	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	39	1	597	2	Y	-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	2	Y	-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020			
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	24	1	367	2	Y	-0-
03	558 N	298	-0-	-260	-0-	19	1	279	2	Y	-0-
04	510 N	285	-0-	-225	-0-	18	1	267	2	Y	-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	1
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	1	9			Y	1

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976			
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	Y	-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291			
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	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	8 1	188 2	N	2	3 1	3
						2 9					
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	N	3	3 1	3
						3 9					
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	4	6 1	1
						4 9					
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	259 2	N	2		3
						2 9					
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	N	3	3 1	3
						3 9					
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	14 1	192 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	10 1	157 2	Y	-0-	-0-	
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	1	1	
						1 9					
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	1	

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	Y	-0-	-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	20 1	286 2	Y	-0-	-0-	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	-0-	-0-	
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	486 2	Y	1	1	
						1 9					
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	1	

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 2	Y	-0-	-0-	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33 1	496 2	Y	-0-	-0-	
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	29 1	427 2	Y	-0-	-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35 1	520 2	Y	-0-	-0-	
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	482 2	Y	1	1	
						1 9					
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	1	

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-	-0-	
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-	-0-	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	37 1	575 2	Y	-0-	-0-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27 1	399 2	Y	-0-	-0-	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40 1	578 2	Y	-0-	-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40 1	608 2	Y	-0-	-0-	
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	-0-	-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929		
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30 1	468 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	26 1	387 2	Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 2	Y	-0-	-0-
*04	480 N	378	-0-	-102	-0-	23 1	355 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	26 1	395 2	Y	1	1
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	1 9		Y	NO RPT	1

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	Y	-0-	-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902		
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	42 1	643 2	Y	-0-	-0-
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	36 1	538 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	40 1	580 2	Y	-0-	-0-
*04	660 N	605	-0-	-55	-0-	37 1	568 2	Y	-0-	-0-
05	651 N	459	-0-	-192	-0-	28 1	430 2	Y	1	1
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	1 9		Y	NO RPT	1

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164		
01	682 N	406	-0-	-276	-0-	25 1	381 2	Y	-0-	-0-
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	24 1	364 2	Y	-0-	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	527 2	Y	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	Y	-0-	-0-
*05	434 N	379	-0-	-55	-0-	24 1	355 2	Y	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074		
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
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	25 1	401 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	26 1	400 2	Y	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	479 2	Y	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 1	593 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	25 1	367 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31 1	103 2	Y	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 2	Y	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	44 1	131 2	Y	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	38 1	105 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	29 1	91 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887		
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41 1	636 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	20 1	306 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	28 1	398 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	250	-0-	-350	-0-	16 1	234 2	Y	-0-	-0-
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33 1	509 2	Y	10	10
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	11 9		Y	NO RPT	10

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	N	2	2 1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	N	11	2 1
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	N	20	24 1
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	10 1	183 2	N	8	
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	9 9	218 2	N	13	14 1
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	14 9		N	NO RPT	14

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245		
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	212 1	574 2	N	-0-	2
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	157 1	431 2	N	-0-	2
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	197 1	493 2	N	-0-	2
04	750 N	573	-0-	-177	-0-	172 1	401 2	N	-0-	-0-
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	180 1	385 2	N	-0-	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	22	1	474	2	N	8	8 1	9
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	15	1	299	2	N	7	8 1	8
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	10	15 1	3
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	22	1	421	2	N	5		8
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	6	7 1	7
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	7	9			N	NO RPT		7

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	2	2 1	2
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	2	2 1	2
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	2	3 1	1
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	30	1	564	2	N	1		2
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-	1 1	1
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		1

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

01	527 N	455	-0-	-72	-0-	20	1	433	2	N	2	3 1	3
02	532 N	372	-0-	-160	-0-	18	1	351	2	N	3	3 1	3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	4	6 1	1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	21	1	402	2	N	2		3
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	3	3 1	3
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	3	9			N	NO RPT		3

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

01	434 N	386	-0-	-48	-0-	17	1	367	2	N	2	3 1	3
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	3	3 1	3
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	20	1	372	2	N	4	6 1	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	N	2		3
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	16	1	306	2	N	3	3 1	3
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	3	9			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540		
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
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	25 1 1 9	536 2 N	1	1 1	1
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	25 1 1 9	498 2 N	1	1 1	1
03	465 N	190	-0-	-275	-0-	9 1 3 9	178 2 N	3	3 1	1
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38 1 9 9	723 2 N	8		9
*05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38 1 15 9	709 2 N	14	9 1	14
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		14

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	212 2 N	2	3 1	3
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9	211 2 N	3	3 1	3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	233 2 N	4	6 1	1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	201 2 N	2		3
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	246 2 N	3	3 1	3
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		3

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523		
01	992 N	803	-0-	-189	-0-	803 2	N	-0-		-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501 2	N	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725		
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	22 1 20 9	338 2 Y	18	13 1	12
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1 21 9	310 2 Y	19	13 1	18
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	31 1 15 9	449 2 Y	14	19 1	13
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1 17 9	507 2 Y	15	13 1	15
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	22 1 9 9	337 2 Y	8	6 1	17
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT		17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733			
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	
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	18 1	391 2	N	2	2 1	2
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	N	2	2 1	2
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	25 1	466 2	N	2	3 1	1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	418 2	N	1		2
*05	465 N	427	-0-	-38	-0-	21 1	406 2	N	-0-	1 1	1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485			
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	25 1	537 2	N	2	3 1	3
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	28 1	553 2	N	3	3 1	3
03	775 N	573	-0-	-202	-0-	29 1	540 2	N	4	6 1	1
*04	540 N	168	-0-	-372	-0-	4 9	158 2	N	1		2
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	9 1	528 2	N	3	2 1	3
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	1 9		N	NO RPT		3

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485			
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	240 1	1015 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	224 1	948 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	241 1	1002 2	N	-0-		-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	240 1	1012 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	232 1	1008 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736			
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	30 1	356 2	N	-0-		-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	26 1	297 2	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31 1	336 2	N	-0-		-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 2	N	-0-		-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	25 1	292 2	N	-0-		-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203		
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	
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	17 1	263 2	Y	18	13 1	12
						20 9					
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	330 2	Y	20	13 1	19
						22 9					
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	Y	14	20 1	13
						15 9					
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	15	13 1	15
						17 9					
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	387 2	Y	8	6 1	17
						9 9					
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		17

JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467		
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	21 1	315 2	Y	-0-		-0-
						18 1	275 2	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	Y	-0-		-0-
						19 1	285 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	270 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
*05	310 N	287	-0-	-23	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	46 1	574 2	N	-0-		-0-
						24 1	281 2	N	-0-		-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	35 1	395 2	N	-0-		-0-
						29 1	338 2	N	-0-		-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	28 1	344 2	N	-0-		-0-
									-0-		-0-
*04	600 N	367	-0-	-233	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523		
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	18 1	282 2	Y	-0-		-0-
						16 1	256 2	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	Y	-0-		-0-
						18 1	275 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
*05	310 N	252	-0-	-58	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257		
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	23 1	504 2	N	2	2 1	2
						2 9					
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	24 1	477 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	806 N	249	-0-	-557	-0-	13 1	234 2	N	2	3 1	1
						2 9					
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	N	1		2
						1 9					
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37 1	702 2	N	-0-	1 1	1
									-0-		1
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	397	2	N	2	2 1	2
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	2	2 1	2
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	2	3 1	1
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	1		2
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	23	1	433	2	N	-0-	1 1	1
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248				
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	8	8 1	9
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	N	7	8 1	8
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	40	1	753	2	N	9	14 1	3
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	42	1	788	2	N	4		7
05	930 N	681	-0-	-249	-0-	34	1	639	2	N	7	7 1	7
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		7

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250				
01	1147 N	926	-0-	-221	-0-	40	1	873	2	N	12	13 1	13
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	17	12 1	18
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	27	36 1	9
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	N	8		17
*05	868 N	650	-0-	-218	-0-	33	1	604	2	N	12	16 1	13
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		13

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300				
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	N	5	5 1	5
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	5	5 1	5
03	1116 N	837	-0-	-279	-0-	42	1	788	2	N	6	9 1	2
04	1050 N	878	-0-	-172	-0-	44	1	831	2	N	3		5
05	899 N	379	-0-	-520	-0-	19	1	357	2	N	3	4 1	4
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		4

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836				
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	2	N	-0-		-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	19	1	189	2	N	-0-		-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	2	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-		-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 119		WELL #:		16	RRCID ->	183477	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5480 - 6287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-		17 1	259 2		N	-0-			-0-
02		646 N	646	-0-	-0-		40 1	606 2		N	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-		53 1	760 2		N	-0-			-0-
04		986 N	986	-0-	-0-		61 1	925 2		N	-0-			-0-
05		713 N	369	-0-	-344		23 1	346 2		N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #:		3806	RRCID ->	184526	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5082 - 6248		
01		465 N	383	-0-	-82		16 1	358 2		N	8	8 1		8
02		504 N	436	-0-	-68		20 1	408 2		N	7	7 1		8
03		659 N	659	-0-	-0-		33 1	615 2		N	10	15 1		3
04		427 N	427	-0-	-0-		21 1	400 2		N	5			8
*05		847 N	847	-0-	-0-		42 1	798 2		N	6	7 1		7
06		630 N	NO RPT	-0-	-630					N	NO RPT			7

GENINI		WELL #:		3707	RRCID ->	185529	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5130 - 6297		
01		1178 N	1008	-0-	-170		44 1	962 2		N	2	2 1		2
02		1114 N	1114	-0-	-0-		53 1	1059 2		N	2	2 1		2
03		1209 N	1176	-0-	-33		60 1	1114 2		N	2	3 1		1
04		1121 N	1121	-0-	-0-		56 1	1064 2		N	1			2
05		1240 N	1164	-0-	-76		59 1	1105 2		N	-0-	1 1		1
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140					N	NO RPT			1

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #:		1	RRCID ->	187568	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4756 - 5380		
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTA 114		WELL #:		3	RRCID ->	187674	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5124 - 6145		
01		775 N	480	-0-	-295		21 1	459 2		N	-0-			8
02		560 N	534	-0-	-26		26 1	508 2		N	-0-			8
03		620 N	526	-0-	-94		28 1	498 2		N	-0-			8
04		516 N	516	-0-	-0-		26 1	490 2		N	-0-			8
*05		635 N	635	-0-	-0-		32 1	603 2		N	-0-			8
06		510 N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
R. H. CLOUDT 4		WELL #:		1	RRCID ->	188099	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4270 - 4904	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI 128		WELL #:		2	RRCID ->	188500	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 4967 - 6321	
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	2	N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	-0-	-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	N	-0-	-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	34	1	611	2	N	-0-	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

CLOUDT "A"		WELL #:		6201	RRCID ->	188916	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4777 - 4815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GENINI 128		WELL #:		3	RRCID ->	192932	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4860 - 6050	
01	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	57	1	1148	2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1091	-0-	-253	-0-	55	1	1036	2	N	-0-	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	2	N	-0-	-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-	-0-
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-

GENINI 128		WELL #:		4	RRCID ->	192934	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4804 - 5988	
01	806 N	582	-0-	-224	-0-	28	1	554	2	N	-0-	-0-
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	30	1	574	2	N	-0-	-0-
03	775 N	644	-0-	-131	-0-	34	1	610	2	N	-0-	-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-	-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	N	-0-	-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #:		2	RRCID ->	193633	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5832 - 6126	
01	651 N	118	-0-	-533	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #:		13	RRCID ->	193637	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 5740 - 6950	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110		
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
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094		
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	13 1	277 2	N	-0-	-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	9 1	171 2	N	-0-	-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	N	-0-	-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	N	-0-	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145		
01	1240 N	773	-0-	-467	-0-	35 1	738 2	N	-0-	-0-
02	784 N	653	-0-	-131	-0-	32 1	621 2	N	-0-	-0-
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	37 1	669 2	N	-0-	-0-
*04	750 N	422	-0-	-328	-0-	21 1	401 2	N	-0-	-0-
*05	713 N	459	-0-	-254	-0-	24 1	435 2	N	-0-	-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164		
01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	54 1	1086 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	954	-0-	-138	-0-	48 1	906 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	57 1	1004 2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	53 1	952 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	936	-0-	-118	-0-	50 1	886 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935		
01	434 N	203	-0-	-231	-0-	12 1	191 2	N	-0-	-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
*04	210 N	88	-0-	-122	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007		
01	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	70 1	1412 2	N	-0-	-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	75 1	1415 2	N	-0-	-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	90 1	1574 2	N	-0-	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	92 1	1653 2	N	-0-	-0-
*05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90 1	1595 2	N	-0-	-0-
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462		WELL #: 3807		RRCID -> 200736	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 6536	PERF. 5094	- 6256	
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
01	806 N	464	-0-	-342	-0-	20 1	436 2	N	7	8 1	8
02	672 N	51	-0-	-621	-0-	8 9					
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	3 1	48 2	N	-0-	8 1	-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
						63 1	1202 2	N	4		4
						4 9					
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	39 1	734 2	N	6	4 1	6
						7 9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 6384	PERF. 5023	- 6126			
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	29 1	615 2	N	-0-		-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	31 1	603 2	N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	N	-0-		-0-
*05	713 N	679	-0-	-34	-0-	34 1	645 2	N	-0-		-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 5844	- 6120			
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	22 1	471 2	N	-0-		-0-
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	21 1	404 2	N	-0-		-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	22 1	399 2	N	-0-		-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	24 1	441 2	N	-0-		-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	23 1	418 2	N	-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5798	- 6122			
01	868 N	718	-0-	-150	-0-	33 1	685 2	N	-0-		-0-
02	756 N	482	-0-	-274	-0-	23 1	459 2	N	-0-		-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	37 1	681 2	N	-0-		-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	823 2	N	-0-		-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50 1	933 2	N	-0-		-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5114	- 6176			
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	17 1	359 2	N	-0-		-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	16 1	307 2	N	-0-		-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	18 1	323 2	N	-0-		-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	17 1	319 2	N	-0-		-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	19 1	343 2	N	-0-		-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5745	- 6682			
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	19 1	296 2	N	-0-		-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	17 1	253 2	N	-0-		-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	22 1	326 2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326 2	N	-0-		-0-
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	580 2	N	1		1
						1 9					
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GALBREATH, M.S. 89		WELL #:		2	RRCID ->	205235	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5396 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	56	-0-	-37	-0-		56 2	N	-0-			1
02		84 N	63	-0-	-21	-0-		63 2	N	-0-			1
03		93 N	58	-0-	-35	-0-		58 2	N	-0-			1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-		58 2	N	-0-			1
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2	N	-0-			1
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			1

CARTA 113		WELL #:		5	RRCID ->	205236	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5738 - 6003	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #:		3808	RRCID ->	205304	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5121 - 6074	
01		775 N	663	-0-	-112	-0-		29 1	N	2	2 1		2
								2 9					
02		672 N	533	-0-	-139	-0-		25 1	N	2	2 1		2
								2 9					
03		682 N	659	-0-	-23	-0-		34 1	N	2	3 1		1
								2 9					
04		630 N	583	-0-	-47	-0-		29 1	N	1			2
								1 9					
*05		632 N	632	-0-	-0-	-0-		32 1	N	-0-	1 1		1
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			1

GENINI		WELL #:		3311	RRCID ->	205587	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5439 - 5624	
01		496 N	495	-0-	-1	-0-		21 1	N	13	16 1		15
								14 9					
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-		25 1	N	15	14 1		16
								17 9					
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-		31 1	N	20	29 1		7
								22 9					
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-		31 1	N	8			15
								9 9					
*05		589 N	539	-0-	-50	-0-		27 1	N	13	14 1		14
								14 9					
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			14

SAWYER 167		WELL #:		12	RRCID ->	205742	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5631 - 6994	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-		8 1	N	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-		5 1	N	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-		6 1	N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-		7 1	N	-0-			-0-
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660		
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
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	19 1	411 2	N	8	8 1	9
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	9 9	373 2	N	7	8 1	8
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	19 1	431 2	N	9	14 1	3
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	8 9	382 2	N	4		7
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	N	7	7 1	7
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	10 9		N	NO RPT		7

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817		
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	20 1	442 2	N	8	8 1	9
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 9	406 2	N	7	8 1	8
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	N	10	15 1	3
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	23 1	276 2	N	5		8
*05	496 N	374	-0-	-122	-0-	11 9	349 2	N	6	7 1	7
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	15 1		N	NO RPT		7

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	N	-0-		-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	16 1	234 2	N	-0-		-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	14 1	210 2	N	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273		
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	11 1	225 2	N	2	2 1	2
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	2 9	269 2	N	2	2 1	2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13 1	402 2	N	2	3 1	1
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	235 2	N	-0-		1
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	13 1	277 2	N	1	1 1	1
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	15 1		N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464		
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	1 9	634 2	N	8	8 1	9
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	26 1	521 2	N	7	8 1	8
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	8 9	582 2	N	10	15 1	3
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	665 2	N	5		8
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	11 9	653 2	N	6	7 1	7
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	35 1		N	NO RPT		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	66 1	1034 2	N	-0-	-0-
02	896 N	589	-0-	-307	-0-	37 1	552 2	N	-0-	-0-
03	961 N	769	-0-	-192	-0-	50 1	719 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	769	-0-	-281	-0-	48 1	721 2	N	-0-	-0-
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52 1	788 2	N	1	1
						1 9				
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986		
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	8 1	126 2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 2	N	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	N	-0-	-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100		
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591 2	N	-0-	-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	25 1	491 2	N	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	575 2	N	-0-	-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	26 1	483 2	N	-0-	-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	N	-0-	-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	N	-0-	-0-
02	364 N	227	-0-	-137	-0-	14 1	213 2	N	-0-	-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	18 1	251 2	N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34 1	513 2	N	-0-	-0-
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	N	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146		
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	30 1	643 2	N	-0-	-0-
02	700 N	1	-0-	-699	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117		
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	20 1	414 2	N	-0-	-0-
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	22 1	427 2	N	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	N	-0-	-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	N	-0-	-0-
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	22 1	407 2	N	-0-	-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	N	-0-		-0-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N	-0-		-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	N	-0-		-0-	
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	42	1	773	2	N	-0-		-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107						
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	37	1	797	2	N	-0-		-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	-0-		-0-	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-		-0-	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-		-0-	
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	N	-0-		-0-	
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101						
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	361	-0-	-283	-0-	17	1	344	2	N	-0-		-0-	
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	23	1	428	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	357	-0-	-273	-0-	18	1	339	2	N	-0-		-0-	
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105						
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	189	-0-	-175	-0-	9	1	180	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	16	1	294	2	N	-0-		-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-		-0-	
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207						
01	1085 N	528	-0-	-557	-0-	24	1	504	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	466	-0-	-122	-0-	23	1	443	2	N	-0-		-0-	
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	27	1	477	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	24	1	445	2	N	-0-		-0-	
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121						
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1538	2	N	-0-		-0-	
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1272	2	N	-0-		-0-	
04	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	75	1	1391	2	N	-0-		-0-	
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	N	-0-		-0-	
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195						
01	930 N	680	-0-	-250	-0-	30	1	650	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	29	1	585	2	N	-0-		-0-	
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	32	1	588	2	N	-0-		-0-	
04	660 N	379	-0-	-281	-0-	19	1	360	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385		
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
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	147 1	488 2	N	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143 1	412 2	N	-0-	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	154 1	463 2	N	-0-	-0-
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	115 1	324 2	N	-0-	-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	133 1	410 2	N	-0-	-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	N	-0-	-0-
02	756 N	613	-0-	-143	-0-	30 1	583 2	N	-0-	-0-
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	36 1	666 2	N	-0-	-0-
*04	750 N	620	-0-	-130	-0-	31 1	589 2	N	-0-	-0-
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	30 1	561 2	N	-0-	-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-	7
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2 1	43 2	N	-0-	7
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-	7
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	N	-0-	7
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	-0-	7
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	7

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155		
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40 1	853 2	N	-0-	7
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	33 1	656 2	N	-0-	7
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	42 1	761 2	N	-0-	7
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49 1	911 2	N	-0-	7
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	43 1	804 2	N	-0-	7
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	7

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275		
01	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	76 1	1607 2	N	-0-	-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	77 1	1513 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	84 1	1539 2	N	-0-	-0-
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	103 1	1905 2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	88 1	1625 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127		
01	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	46 1	978 2	N	-0-	-0-
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	44 1	862 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	45 1	826 2	N	-0-	-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	57 1	1057 2	N	-0-	-0-
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	47 1	870 2	N	-0-	-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110		
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	3 1	68 2	N	-0-	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 2	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-	-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318		
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
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	17 1	358 2	N	6	6 1	7
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	7 9	16 1	N	7	7 1	7
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8 9	21 1	N	8	12 1	3
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 9	21 1	N	3		6
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	3 9	21 1	N	5	6 1	5
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	6 9		N	NO RPT		5

GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315		
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	21 1	463 2	N	-0-		-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	20 1	403 2	N	2		2
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	N	2	3 1	1
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	2 9	20 1	N	1		2
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	N	-0-	1 1	1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240		
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	104 1	2257 2	N	15	16 1	17
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	17 9	98 1	N	15	16 1	16
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	17 9	42 1	N	21	30 1	7
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	23 9	35 1	N	8		15
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	9 9	37 1	N	13	14 1	14
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	14 9		N	NO RPT		14

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367		
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	607 2	N	2	3 1	3
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	2 9	19 1	N	3	3 1	3
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	3 9	23 1	N	4	6 1	1
04	630 N	483	-0-	-147	-0-	4 9	24 1	N	2		3
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2 9	27 1	N	3	3 1	3
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	3 9		N	NO RPT		3

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122		
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	27 1	576 2	N	-0-		-0-
02	700 N	536	-0-	-164	-0-	26 1	510 2	N	-0-		-0-
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	34 1	612 2	N	-0-		-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	26 1	489 2	N	-0-		-0-
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	N	-0-		-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
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
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39 1	846 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	840	-0-	-196	-0-	41 1	799 2	N	-0-	-0-
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	43 1	779 2	N	-0-	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46 1	852 2	N	-0-	-0-
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	45 1	826 2	N	-0-	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	548 2	N	15	16 1
						17 9				17
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24 1	495 2	N	15	16 1
						17 9				16
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	16 1	312 2	N	20	29 1
						22 9				7
04	570 N	423	-0-	-147	-0-	21 1	393 2	N	8	
						9 9				15
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36 1	661 2	N	13	14 1
						14 9				14
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	14

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	28 1	625 2	N	8	7 1
						9 9				9
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	604 2	N	7	8 1
						8 9				8
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	N	10	15 1
						11 9				3
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	644 2	N	5	
						6 9				8
*05	713 N	654	-0-	-59	-0-	32 1	615 2	N	6	7 1
						7 9				7
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	7

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810		
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	10 1	236 2	N	2	3 1
						2 9				3
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	11 1	215 2	N	3	3 1
						3 9				3
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	N	4	6 1
						4 9				1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	513 2	N	2	
						2 9				3
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	3	3 1
						3 9				3
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	3

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006		
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	10 1	146 2	N	-0-	-0-
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	13 1	190 2	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	N	-0-	-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	-0-	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462							
SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928	
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
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	N	-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	N	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48 1	748 2	N	-0-
02	700 N	488	-0-	-212	-0-	30 1	458 2	N	-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	35 1	513 2	N	-0-
*04	750 N	695	-0-	-55	-0-	44 1	651 2	N	-0-
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	N	1
						1 9			
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	N	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	497 2	N	-0-
03	651 N	485	-0-	-166	-0-	31 1	454 2	N	-0-
04	630 N	439	-0-	-191	-0-	27 1	412 2	N	-0-
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	612 2	N	1
						1 9			
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63 1	971 2	N	-0-
02	868 N	433	-0-	-435	-0-	27 1	406 2	N	-0-
03	961 N	510	-0-	-451	-0-	33 1	477 2	N	-0-
*04	990 N	378	-0-	-612	-0-	23 1	355 2	N	-0-
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	72 1	1111 2	N	1
						1 9			
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	N	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 2	N	-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	24 1	339 2	N	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	N	-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38 1	574 2	N	7
						8 9			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	19 1	304 2	N	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	13 1	200 2	N	-0-
03	434 N	230	-0-	-204	-0-	15 1	215 2	N	-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	14 1	209 2	N	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	14 1	220 2	N	1
						1 9			
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	N	-0-	-0-
*05	558 N	527	-0-	-31	-0-	32	1	480	2	N	14	14
						15	9					
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	14

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608												
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	26	1	318	2	N	-0-	-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	31	1	358	2	N	-0-	-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	2	N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-	-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708												
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	N	-0-	-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	27	1	409	2	N	-0-	-0-
03	837 N	394	-0-	-443	-0-	26	1	368	2	N	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	-0-	-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	10	10
						11	9					
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	10

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125												
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	29	1	462	2	N	18	13 1 12
						20	9					
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	30	1	468	2	N	20	13 1 19
						22	9					
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	14	20 1 13
						15	9					
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	N	15	13 1 15
						17	9					
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	8	6 1 17
						9	9					
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	17

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618												
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	43	1	530	2	N	-0-	-0-
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	21	1	256	2	N	-0-	-0-
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	24	1	271	2	N	-0-	-0-
04	540 N	384	-0-	-156	-0-	30	1	354	2	N	-0-	-0-
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162												
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-	-0-
02	644 N	443	-0-	-201	-0-	28	1	415	2	N	-0-	-0-
03	682 N	385	-0-	-297	-0-	25	1	360	2	N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-	-0-
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 122		WELL #:		13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
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	EOM BALANCE
01	837 N	583	-0-	-254	-0-	34	1	529	2	N	13	12
						20	9					
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	13	19
						22	9					
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	29	1	424	2	N	20	12
						14	9					
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	12	15
						17	9					
05	713 N	603	-0-	-110	-0-	36	1	558	2	N	6	17
						9	9					
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	17

SAWYER 167		WELL #:		18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974		
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-	-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	30	1	438	2	N	-0-	-0-
04	660 N	464	-0-	-196	-0-	29	1	435	2	N	-0-	-0-
05	651 N	470	-0-	-181	-0-	29	1	440	2	N	1	1
						1	9					
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	1

CARTA 103		WELL #:		15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097		
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-	-0-
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	2	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-	-0-
05	682 N	525	-0-	-157	-0-	27	1	498	2	N	-0-	-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 129		WELL #:		16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-	-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD C		WELL #:		42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809		
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014			
M	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975			
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46 1	704 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	387	-0-	-481	-0-	24 1	363 2	N	-0-	-0-	
03	992 N	496	-0-	-496	-0-	32 1	464 2	N	-0-	-0-	
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	43 1	650 2	N	-0-	-0-	
*05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67 1	1021 2	N	1	1	
						1 9					
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	1	

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	535 2	N	-0-	-0-	
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	23 1	351 2	N	-0-	-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47 1	675 2	N	-0-	-0-	
*04	540 N	378	-0-	-162	-0-	23 1	355 2	N	-0-	-0-	
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	N	1	1	
						1 9					
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	1	

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	-0-	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-	
05	992 N	566	-0-	-426	-0-	566 2		N	-0-	-0-	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648			
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1	656 2	N	19	26 1	7
						21 9					
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	31 1	473 2	N	18	13 1	12
						20 9					
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	20	13 1	19
						22 9					
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	33 1	469 2	N	14	20 1	13
						15 9					
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	491 2	N	15	13 1	15
						17 9					
05	589 N	478	-0-	-111	-0-	29 1	440 2	N	8	6 1	17
						9 9					
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	434 N	376	-0-	-58	-0-	21 1	334 2	N	19	26 1	7	
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	21 9	302 2	N	18	13 1	12	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	19 1	268 2	N	20	13 1	19	
03	372 N	214	-0-	-158	-0-	20 9	186 2	N	14	20 1	13	
*04	330 N	260	-0-	-70	-0-	17 1	227 2	N	15	13 1	15	
*05	341 N	241	-0-	-100	-0-	22 9	220 2	N	5	6 1	14	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	13 1		N	NO RPT		14	
						15 1						
						17 9						
						6 9						
CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111												
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	51 1	1086 2	N	-0-		-0-	
02	1036 N	876	-0-	-160	-0-	42 1	834 2	N	-0-		-0-	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58 1	1044 2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	55 1	1032 2	N	-0-		-0-	
*05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53 1	967 2	N	-0-		-0-	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-	
GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484												
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	14 1	308 2	N	2	2 1	2	
02	504 N	277	-0-	-227	-0-	2 9	262 2	N	2	2 1	2	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	13 1	558 2	N	2	3 1	1	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	N	1		2	
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 9	460 2	N	-0-	1 1	1	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	27 1		N	NO RPT		1	
						1 9						
						25 1						
JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230												
01	899 N	645	-0-	-254	-0-	39 1	606 2	N	-0-		-0-	
02	532 N	450	-0-	-82	-0-	28 1	422 2	N	-0-		-0-	
03	620 N	465	-0-	-155	-0-	30 1	435 2	N	-0-		-0-	
*04	630 N	616	-0-	-14	-0-	39 1	577 2	N	-0-		-0-	
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	507 2	N	-0-		-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-	
JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185												
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	14 1	217 2	N	-0-		-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 2	N	-0-		-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	369 2	N	-0-		-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	433 2	N	-0-		-0-	
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	2	N	-0-	-0-
02	420 N	184	-0-	-236	-0-	12	1	172	2	N	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	N	-0-	-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	N	-0-	-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	N	-0-	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427												
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655												
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629												
01	868 N	544	-0-	-324	-0-	31	1	493	2	N	18	13 1 12
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	32	1	485	2	N	20	13 1 19
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	14	20 1 13
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	15	9	35	1	N	15	13 1 15
*05	589 N	545	-0-	-44	-0-	17	9	32	1	N	8	6 1 17
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	9	9			N		

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377												
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-	-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416												
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531	2			N	-0-	-0-
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-	-0-
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974								
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	13	1	191	2	N	4					4
						4	9									
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728 N	402	-0-	-326	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
03	713 N	383	-0-	-330	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
*04	750 N	630	-0-	-120	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	1					1
						1	9									
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	N	-0-					-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-
05	806 N	544	-0-	-262	-0-	34	1	510	2	N	-0-					-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-		-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #:		12	RRCID ->	243612	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	5323 - 6555	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-		-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	26	1	316	2	N	-0-		-0-
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	2	N	-0-		-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	37	1	441	2	N	-0-		-0-
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #:		18	RRCID ->	243692	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5229 - 6252	
01	837 N	531	-0-	-306	-0-	31	1	480	2	N	18	13	12
						20	9						
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	20	13	19
						22	9						
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	14	20	13
						15	9						
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	15	13	15
						17	9						
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	37	1	571	2	N	8	6	17
						9	9						
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		17

SAWYER 169		WELL #:		14	RRCID ->	243721	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	5688 - 7126	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213											
BAKER 44		WELL #:		2	RRCID ->	188177	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3704 - 3800	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		3	RRCID ->	189115	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	2958 - 2963	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213										
BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3176 - 3196		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140		
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	12	1	933	2	N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	2	N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	9	1	978	2	N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	N	-0-			-0-
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	11	1	972	2	N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956		
01	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	14	1	1150	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1067	-0-	-277	-0-	5	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	11	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	7	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-			-0-
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1179	2	N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. CARTA 113		WELL #:		768650 1	RRCID ->	098388	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	4932 - 5877		
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	4	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1	1	1145	2	N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	6	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	976	-0-	-171	-0-	1	1	975	2	N	-0-			-0-
*06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	3	1	2030	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A.		WELL #:		1156	RRCID ->	108154	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7657 - 7665		
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	7	1	2341	2	N	-0-			-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	6	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	2	N	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	2	N	-0-			-0-
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	5	1	1805	2	N	-0-			-0-

FBE 13-12		WELL #:		1312	RRCID ->	215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7433 - 7526		
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	5	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	5	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	2520 N	1838	-0-	-682	-0-	4	1	1834	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	1938	-0-	-666	-0-	4	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	5	1	2260	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
THOMPSON, J. CLEO				855610										
MAYER UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	6776 - 8069	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3			Y	-0-			-0-
02		420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3			Y	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			Y	-0-			-0-
06		450 N	318	-0-	-132	-0-	318 3			Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	3	RRCID ->	088532	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6717 - 7110	
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	285 3	9 9	Y	8	116 1			6
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2				8
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	Y	2				10
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	Y	3				13
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333 3	2 9	Y	2				15
*06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 3	4 9	Y	4				19

MAYER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6644 - 7168	
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-				-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-				-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-				-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-				-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-				-0-
*06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-				-0-

MAYER UNIT NO.4				WELL #:	4	RRCID ->	093908	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	6649 - 7017	
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-				-0-
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	103 3		Y	-0-				-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-				-0-
04		360 N	171	-0-	-189	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-				-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-				-0-

MAYER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	097502	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	6642 - 7079	
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-				-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-				-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-				-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-				-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-				-0-
*06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-				-0-

MAYER "B"				WELL #:	8	RRCID ->	101543	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	6929 - 7387	
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-				-0-
03		372 N	28	-0-	-344	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
05		372 N	16	-0-	-356	-0-	16 3		Y	-0-				-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-				-0-

MAYER UNIT NO.7				WELL #:	7A	RRCID ->	101544	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6700 - 7845	
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	67 1	1 8		5
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-				5
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-				5
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	284 3	2 9	Y	2	1 8			6
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	361 3	1 9	Y	1				7
06		300 N	191	-0-	-109	-0-	189 3	2 9	Y	2				9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	836	2		N	-0-			-0-
04	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			3
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			3
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			3
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			3
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			3
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			3

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			51
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			51
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			51
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			51
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			36
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			36
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			132
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			132
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			132
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			132
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			132
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			132

ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824									
SHURLEY		WELL #:		103	RRCID ->	087052	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5480 - 5786	
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
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-

SHURLEY "35"		WELL #:		1	RRCID ->	087053	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	5352 - 5634	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			7
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			7
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			7
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			7
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			7
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			7

SHURLEY		WELL #:		203	RRCID ->	087215	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5276 - 5705	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		204	RRCID ->	089983	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7419 - 7943	
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #:		1	RRCID ->	096444	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5540 - 5686	
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			126
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			126
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			126
*04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			126
*05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			126
*06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			126

SHURLEY "36"		WELL #:		1	RRCID ->	098389	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5506 - 5637	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			43
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			43
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			43
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			43
*05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			43
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			43

SHURLEY "149"		WELL #:		1	RRCID ->	103457	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5553 - 5624	
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824								
SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673		
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
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
BEHLING				WELL #:	1	RRCID ->	088369	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5722 - 6092
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-			-0-	

BEHLING				WELL #:	2	RRCID ->	093197	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4920 - 5836
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-	
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2	N	-0-			-0-	
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2	N	-0-			-0-	
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-			-0-	
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-			-0-	

PLATEAU MUND				WELL #:	1	RRCID ->	100290	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6410 - 6572
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-	
03	465 N	217	-0-	-248	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	N	-0-			-0-	
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2	N	-0-			-0-	

PLATEAU ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6344 - 6482
01	930 N	304	-0-	-626	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
02	840 N	287	-0-	-553	-0-	287	2	N	-0-			-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	N	-0-			-0-	

BEHLING				WELL #:	3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4442 - 5729
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-	
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2	N	-0-			-0-	

BEHLING				WELL #:	4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5670 - 5715
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-	
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2	N	-0-			-0-	

BEHLING				WELL #:	5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5713 - 5747
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-	
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188								
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290								
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252								
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288								
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921															
FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206									
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CASSIUS CLAY				WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230							
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-	

CASSIUS CLAY				WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FRAZIER, JOE				WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PATTERSON, FLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430							
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-	

PATTERSON, FLOYD				WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520							
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-	

FOREMAN, GEORGE				WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304							
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M	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
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639
 VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	13	1	210	3	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	13	1	188	3	Y	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	18	1	231	3	Y	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	17	1	219	3	Y	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	16	1	226	3	Y	-0-		-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	21	1	220	3	Y	-0-		-0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 2880		- 5274
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
01		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	30	1	402	3	N	-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	30	1	366	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	32	1	404	3	N	-0-
04		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	30	1	388	3	N	-0-
05		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	31	1	402	3	N	-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	33	1	369	3	N	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1501		RRCID -> 262355		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 3000		- 3086
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265937		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 2662		- 7122
01		3100 N	1570	-0-	-1530 B	26884	87	1	1458	3	N	243
							25	9				
02		2800 N	1470	-0-	-1330 B	25554	82	1	1368	3	N	261
							20	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25554												
03		3100 N	1716	-0-	-1384 B	24170	188	1	1511	3	N	276
							17	9				
04		3000 N	1601	-0-	-1399 B	22771	174	1	1415	3	N	285
							12	9			2	8
05		3100 N	1627	-0-	-1473 B	21298	184	1	1443	3	N	285
*06		3000 N	1594	-0-	-1406 B	19892	189	1	1405	3	N	285

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272122		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 1283		- 3953
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274769		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 3115		- 5061
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	1840	-	5096	
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
01		T. A.	62	-0-	62 B	7222	4 1	54 3	N	4					58
02		T. A.	50	-0-	50 B	7272	4 1	46 3	N	-0-					58
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		7272											
03		T. A.	60	-0-	60 B	7332	5 1	55 3	N	-0-					58
04		0 N	52	-0-	52 B	7384	4 1	46 3	N	2					60
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
05		0 N	784	-0-	784 B	8168	54 1	715 3	N	14	1 8				73
*06		3000 N	542	-0-	-2458 B	5710	15 9	69 1	N	11	23 1	2 8			59
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->					12 9								
		MAYER 36		WELL #:	9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	1812	-	4561
01		T. A.	132	-0-	132 B	3950	102 1	30 9	N	27					348
02		T. A.	92	-0-	92 B	4042	92 1		N	-0-					348
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4042											
03		T. A.	102	-0-	102 B	4144	102 1		N	-0-					348
04		561 N	111	-0-	-450 B	3694	98 1	13 9	N	12					360
05		1638 N	715	-0-	-923 B	2771	138 1	485 3	N	84	4 8				440
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*06		3000 N	242	-0-	-2758 B	13	92 9	108 1	N	62	138 1	11 8			353
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->					68 9								
		MAYER 36		WELL #:	11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	2068	-	5171
01		T. A.	587	-0-	587 B	43386	40 1	546 3	N	1					9
02		T. A.	529	-0-	529 B	43915	41 1	488 3	N	-0-					9
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		43915											
03		T. A.	893	-0-	893 B	44808	321 1	572 3	N	-0-					9
04		0	835	-0-	835 B	45643	306 1	529 3	N	-0-					9
05		0	879	-0-	879 B	46522	316 1	560 3	N	3					12
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
*06		3000 N	900	-0-	-2100 B	44422	3 9	347 1	N	1	4 1				9
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->					1 9								
		MAYER 36		WELL #:	7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	2138	-	4513
01		0	107	-0-	107 B	1238	7 1	100 3	N	-0-					-0-
02		0	105	-0-	105 B	1343	8 1	97 3	N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1343											
03		0	113	-0-	113 B	1456	9 1	104 3	N	-0-					-0-
04		0 W	105	-0-	105 B	1561	8 1	97 3	N	-0-					-0-
05		0 W	110	-0-	110 B	1671	8 1	102 3	N	-0-					-0-
06		0 W	254	-0-	254 B	1925	27 1	179 3	N	44					44
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->					48 9								
		DUKE WILSON 21		WELL #:	16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220	-	8530
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 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
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

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

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

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

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 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
01		1796 N	1796	-0-	-0-	88	1	1704	3	N	4	4 1	7
						4	9						
02		1669 N	1669	-0-	-0-	81	1	1584	3	N	4	4 1	7
						4	9						
03		1799 N	1799	-0-	-0-	87	1	1709	3	N	3	4 1	6
						3	9						
04		1740 N	1725	-0-	-15	84	1	1635	3	N	5	4 1	1 8 6
						6	9						
05		1860 N	1719	-0-	-141	82	1	1634	3	N	3	4 1	5
						3	9						
06		1740 N	1701	-0-	-39	115	1	1584	3	N	2	4 1	3
						2	9						

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138					
01		221 N	221	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-		1
02		198 N	198	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-		1
03		213 N	213	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-		1
04		217 N	217	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-		1
05		217 N	192	-0-	-25	9	1	183	3	N	-0-		1
*06		218 N	218	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128108		COMPL. DATE 04/27/1988		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595					
01		1 N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*06		8 N	8	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065					
01		259 N	259	-0-	-0-	14	1	242	3	N	3	3 1	3
						3	9						
02		233 N	233	-0-	-0-	13	1	217	3	N	3	3 1	3
						3	9						
03		260 N	260	-0-	-0-	14	1	244	3	N	2	3 1	2
						2	9						
04		246 N	246	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05		254 N	254	-0-	-0-	14	1	238	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*06		254 N	254	-0-	-0-	15	1	237	3	N	2	1 1	3
						2	9						

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 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
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	64 1	784 3	N	5	5 1		6
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54 1	692 3	N	4	5 1		5
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	57 1	764 3	N	4	2 1		7
04	840 N	700	-0-	-140	-0-	46 1	652 3	N	2	2 1		7
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	52 1	756 3	N	4	5 1		6
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	108 1	721 3	N	2	2 1		6

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 152708		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950				
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	48 1	594 3	N	2	3 1		4
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	532 3	N	4	4 1		4
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43 1	584 3	N	3	2 1		5
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	39 1	560 3	N	4	2 1	1 8	6
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	39 1	574 3	N	2	4 1		4
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	79 1	525 3	N	3	2 1		5

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560				
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	54 1	853 3	N	-0-			7
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	53 1	814 3	N	5	1 8		11
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	57 1	881 3	N	2			13
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52 1	891 3	N	2			15
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51 1	925 3	N	2	12 1		5
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	71 1	892 3	N	1			6

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962				
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 3	N	3	3 1		7
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	51 1	1026 3	N	2	3 1		6
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	59 1	1175 3	N	3	3 1		6
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	53 1	1141 3	N	3	3 1		6
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	55 1	1169 3	N	3	4 1		5
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	85 1	1116 3	N	3			8

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 #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	401 3	N	1	1 1		2
						1	9						
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209 3	N	1	1 1		2
						1	9						
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	459 3	N	1	1 1		2
						1	9						
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	429 3	N	1	1 1		2
						1	9						
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421 3	N	-0-	1 1		1
						29	1	404 3	N	1	1 1		1
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	1	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1017 3	N	3	3 1		6
						3	9						
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	887 3	N	2	3 1		5
						2	9						
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	979 3	N	3	3 1		5
						3	9						
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	44	1	936 3	N	3	3 1		5
						3	9						
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	44	1	929 3	N	2	3 1		4
						2	9						
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	932 3	N	2			6
						2	9						

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256 3	N	1	1 1		1
						1	9						
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221 3	N	1	1 1		1
						1	9						
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170 3	N	1	1 1		1
						1	9						
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	10	1	220 3	N	1	1 1		1
						1	9						
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	284 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	283 3	N	1			2
						1	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2294 X	2177	-0-	-117	-0-	121	1	2031	3	N	23	24 1	1 8	23
							25	9							
02		2072 X	1998	-0-	-74	-0-	111	1	1864	3	N	21	20 1		24
							23	9							
03		2232 X	2188	-0-	-44	-0-	118	1	2047	3	N	21	25 1		20
							23	9							
04		2130 X	2097	-0-	-33	-0-	107	1	1969	3	N	19	20 1		19
							21	9							
05		2201 X	2163	-0-	-38	-0-	117	1	2025	3	N	19	20 1	2 8	16
							21	9							
06		2130 X	2110	-0-	-20	-0-	128	1	1	2	N	14	10 1		20
							1966	3	15	9					
HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844															
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	1	1 1		1
							1	9							
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	1	1 1		1
							1	9							
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-			1
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	12	1	165	3	N	1			2
							1	9							
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-	1 1		1
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	20	1	135	3	N	-0-			1
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963															
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	1	1 1		1
							1	9							
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	1	1 1		1
							1	9							
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1	1 1		1
							1	9							
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	243	3	N	1	1 1		1
							1	9							
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	3	N	1	1 1		1
							1	9							
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	N	-0-	1 1		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719															
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878															
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	N	2	2 1		3
							2	9							
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	2	2 1		3
							2	9							
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	N	1	1 1		3
							1	9							
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	29	1	418	3	N	2	1 1		4
							2	9							
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	29	1	428	3	N	1	2 1		3
							1	9							
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	1	1 1		3
							1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	239 3	N	1	1 1			2
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	N	2	2 1			2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	N	1	1 1			2
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	1	1 1			2
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	2	2 1			2
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39 1	258 3	N	1	1 1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	1	1 1			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	1	1 1			1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	1	1 1			1
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	11 1	240 3	N	1	1 1			1
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	11 1	239 3	N	1	1 1			1
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	18 1	231 3	N	-0-				1

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	41 1	793 3	N	2	2 1			5
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	695 3	N	1	2 1			4
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38 1	755 3	N	2	2 1			4
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	35 1	745 3	N	2	2 1			4
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	36 1	764 3	N	1	2 1			3
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55 1	726 3	N	2				5

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		602	RRCID ->	157521	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7873 - 8088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	551 3	N	2	1 1	3		
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	1	1 1	3		
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	495 3	N	1	1 1	3		
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	N	-0-	1 1	2		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N	1	1 1	2		
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	354 3	N	1		3		

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	157528	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7454 - 7740	

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	372 3	N	2	2 1	2		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	N	2	2 1	2		
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	348 3	N	1	1 1	2		
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	23 1	331 3	N	2	1 1	3		
05	403 N	240	-0-	-163	-0-	15 1	224 3	N	1	2 1	2		
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	34 1	226 3	N	1	1 1	2		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	157529	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7752 - 7763	

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	334 3	N	1	1 1	2		
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	1	1 1	2		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	342 3	N	1	1 1	2		
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	1	1 1	2		
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	1	1 1	2		
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	336 3	N	1		3		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"				WELL #:	4	RRCID ->	157530	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7861 - 8052	

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63 1	1214 3	N	4	4 1	7		
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54 1	1084 3	N	4	4 1	7		
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1195 3	N	4	4 1	7		
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	53 1	1129 3	N	4	4 1 1 8	6		
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	56 1	1186 3	N	4	4 1	6		
06	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	86 1	1132 3	N	2		8		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-		32 1	617 3	N	2	2 1		4
								2 9						
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-		27 1	550 3	N	1	2 1		3
								1 9						
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-		27 1	542 3	N	2	2 1		3
								2 9						
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-		29 1	626 3	N	2	2 1		3
								2 9						
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-		31 1	659 3	N	2	2 1		3
								2 9						
*06		672 N	672	-0-	-0-	-0-		47 1	624 3	N	1			4
								1 9						
MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834														
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-		24 1	325 3	Y	-0-			2
								24 1	290 3	Y	-0-			2
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-		24 1	290 3	Y	-0-			2
								25 1	303 3	Y	-0-			2
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-		25 1	303 3	Y	-0-			2
								22 1	279 3	Y	-0-			2
04		330 N	301	-0-	-29	-0-		22 1	279 3	Y	-0-			2
								21 1	282 3	Y	-0-	2 1		-0-
05		341 N	303	-0-	-38	-0-		21 1	282 3	Y	-0-			-0-
								39 1	259 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	298	-0-	-32	-0-		39 1	259 3	Y	-0-			-0-
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920														
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		58 1	1117 3	N	3	2 1		5
								3 9						
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		51 1	997 3	N	2	3 1		4
								2 9						
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		54 1	1067 3	N	2	2 1		4
								2 9						
04		1140 N	1115	-0-	-25	-0-		54 1	1058 3	N	3	2 1	1 8	4
								3 9						
05		1178 N	1110	-0-	-68	-0-		53 1	1056 3	N	1	2 1		3
								1 9						
*06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		75 1	1037 3	N	1	2 1		2
								1 9						
MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291														
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		11 1	179 3	Y	-0-			-0-
								11 1	159 3	Y	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-		11 1	159 3	Y	-0-			-0-
								12 1	158 3	Y	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-		12 1	158 3	Y	-0-			-0-
								14 1	176 3	Y	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		14 1	176 3	Y	-0-			-0-
								12 1	170 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-		12 1	170 3	Y	-0-			-0-
								14 1	168 3	Y	-0-			-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		14 1	168 3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	76	1	938	3	N	6	6	1	8
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	816	3	N	4	6	1	6
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	N	4	3	1	7
04	990 N	498	-0-	-492	-0-	33	1	462	3	N	3	3	1	7
05	992 N	575	-0-	-417	-0-	37	1	536	3	N	2	4	1	5
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	92	1	612	3	N	2	2	1	5

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832					
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	756	3	N	4	4	1	5
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	4	4	1	5
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	683	3	N	3	2	1	6
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	45	1	637	3	N	3	2	1	7
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	42	1	607	3	N	2	4	1	5
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	653	3	N	2	2	1	5

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980					
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	1	1	1	3
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-	1	1	2
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	131	1	706	3	N	1	1	1	2
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	N	1	1	1	2
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	34	1	679	3	N	1	1	1	2
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	3	N	-0-	1	1	1

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	116	1	1473	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	3	Y	-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. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	804	3	N	7	6	1		7
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	7	6	1		8
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	6	8	1		6
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	6	6	1		6
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	5	6	1		5
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	4	3	1		6

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM"		WELL #: 3		RRCID -> 164580		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966						
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	3	N	16	18	1		17
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	85	1	1423	3	N	17	16	1		18
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1525	3	N	17	20	1		15
04	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	70	1	1296	3	N	12	13	1		14
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	100	1	1737	3	N	14	15	1		13
*06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1	2	N	11	8	1		16

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908						
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	3	N	14	14	1		14
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	12	12	1		14
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	3	N	12	14	1		12
04	1230 N	815	-0-	-415	-0-	41	1	766	3	N	7	10	1		9
05	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	57	1	993	3	N	9	9	1	1 8	8
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	71	1	1085	3	N	8	5	1		11

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 164804		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MEADOR 178		WELL #: 2		RRCID -> 164932		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920		
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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	9
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		9
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	1		10
						1 9					
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	Y	1		11
						1 9					
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	31		42
						34 9					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	1 1	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	1		1
						1 9					
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	1 1	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	2	1 1	1
						2 9					
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	1	1 1	1
						1 9					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 18		RRCID -> 166307		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981		
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38 1	647 3	N	7	8 1	7
						8 9					
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	511 3	N	6	6 1	7
						7 9					
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35 1	607 3	N	7	8 1	6
						8 9					
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	27 1	492 3	N	5	6 1	5
						6 9					
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	683 3	N	6	6 1	5
						7 9					
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43 1	661 3	N	4	3 1	6
						4 9					

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870		
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55 1	753 3	Y	-0-		3
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57 1	683 3	Y	-0-		3
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60 1	736 3	Y	-0-		3
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	51 1	645 3	Y	-0-		3
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	52 1	684 3	Y	-0-	3 1	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	101 1	679 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372										COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7782 - 7882
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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		41 N	41	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-	
04		766 N	766	-0-	-0-	39	1	719	3	N	7	3	1	4	
						8	9								
05		549 N	549	-0-	-0-	30	1	513	3	N	5	5	1	4	
						6	9								
*06		445 N	445	-0-	-0-	27	1	416	3	N	2	2	1	4	
						2	9								

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485										COMPL. DATE	01/11/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7798
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-	

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491										COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7612 - 7854
01		677 N	677	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	1			1	
						1	9								
02		608 N	608	-0-	-0-	50	1	558	3	Y	-0-	1	1	-0-	
03		738 N	738	-0-	-0-	59	1	679	3	Y	-0-			-0-	
04		711 N	711	-0-	-0-	56	1	655	3	Y	-0-			-0-	
05		1179 N	1179	-0-	-0-	95	1	1083	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
06		720 N	708	-0-	-12	68	1	639	3	Y	1			1	
						1	9								

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070										COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7656 - 7725
01		536 N	536	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-			-0-	
02		480 N	480	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-			-0-	
03		602 N	602	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	-0-			-0-	
04		528 N	528	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-			-0-	
05		528 N	528	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-			-0-	
06		570 N	445	-0-	-125	43	1	402	3	Y	-0-			-0-	

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077										COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7623 - 7651
01		753 N	753	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	-0-			2	
02		679 N	679	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	-0-	1	1	1	
03		722 N	722	-0-	-0-	53	1	668	3	Y	1			2	
						1	9								
04		725 N	725	-0-	-0-	52	1	673	3	Y	-0-	1	1	1	
05		750 N	750	-0-	-0-	50	1	699	3	Y	1			2	
						1	9								
*06		774 N	774	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	-0-			2	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780												
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	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	63 1	981 3	Y	-0-		3	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	61 1	909 3	Y	1	2 1	2	
						1 9						
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75 1	951 3	Y	1		3	
						1 9						
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	72 1	935 3	Y	-0-	1 1	2	
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	69 1	971 3	Y	1		3	
						1 9						
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	75 1	933 3	Y	-0-		3	

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060												
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-	

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636												
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-		1	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	Y	-0-		1	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		1	
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	12 1	159 3	Y	-0-		1	
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	13 1	167 3	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	26 1	175 3	Y	-0-		-0-	

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946												
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	1	1 1	2	
						1 9						
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-	1 1	1	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	1	1 1	1	
						1 9						
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	1	1 1	1	
						1 9						
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	1	1 1	1	
						1 9						
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	20 1	269 3	N	1		2	
						1 9						

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896												
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		7	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		7	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		7	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		7	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-	7 1	-0-	
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	Y	-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 #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060		
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
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	358 3	N	2 1	3
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	316 3	N	1 2 1	2
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	N	2 1 1	3
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	23 1	333 3	N	1 1 1	3
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	23 1	332 3	N	2 2 1	3
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	316 3	N	1 1 1	3

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 170520		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 5		RRCID -> 170686		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088		
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46 1	721 3	Y	-0-	1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42 1	622 3	Y	-0-	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55 1	691 3	Y	2	2
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	52 1	670 3	Y	1 1 1	2
05	744 N	716	-0-	-28	-0-	48 1	667 3	Y	1	3
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	53 1	660 3	Y	-0-	3

RICHARDSON 138		WELL #: 9		RRCID -> 170921		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172035		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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 #:		2	RRCID ->	172220	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7519 - 7626	
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

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	-0-			1
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			1
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	N	-0-			1

DIEBITSCH 70		WELL #:		4	RRCID ->	172335	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7624 - 7708	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		5	RRCID ->	172365	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7615 - 7688	
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	49 1	580 3	Y	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	507 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	40 1	470 3	Y	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	53 1	603 3	Y	-0-			-0-
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	62 1	577 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1103	RRCID ->	172416	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7741 - 7837	
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	4	2 1		2
							4 9						
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-	1 1		1
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 3	N	-0-			1

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #:		342	RRCID ->	172417	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7664 - 7800	
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	978 3	N	2	2 1		3
							2 9						
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	42 1	814 3	N	2	2 1		3
							2 9						
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49 1	964 3	N	2	2 1		3
							2 9						
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	48 1	941 3	N	2	2 1		3
							2 9						
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49 1	983 3	N	2	2 1		3
							2 9						
*06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	968 3	N	1	2 1		2
							1 9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1	1	1		1
						1	9								
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	108	1	124	3	N	1	1	1		1
						1	9								
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	1	1	1		1
						1	9								
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1		1
						1	9								
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	N	-0-				1

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-				16
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-				16
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-				16
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-				16
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	16	1		-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	N	4	3	1		5
						4	9								
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	3	4	1		4
						3	9								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	899	3	N	4	2	1		6
						4	9								
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	4	2	1		8
						4	9								
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	N	3	5	1		6
						3	9								
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	125	1	836	3	N	3	2	1		7
						3	9								

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-				1
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-				1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116	1	173	3	Y	-0-				1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	111	1	159	3	Y	-0-				1
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	114	1	165	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	121	1	154	3	Y	-0-				-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

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

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

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

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

01	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	161	1	2513	3	Y	1	5
						1	9					
02	2492 X	2185	-0-	-307	-0-	137	1	2047	3	Y	1 4 1	2
						1	9					
03	2883 X	2467	-0-	-416	-0-	180	1	2281	3	Y	5	7
						6	9					
04	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	185	1	2385	3	Y	3 3 1	7
						3	9					
05	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	170	1	2389	3	Y	2	9
						2	9					
06	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	170	1	2110	3	Y	1	10
						1	9					

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	3 3 1	3
						3	9					
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	3 3 1	3
						3	9					
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	3 3 1	3
						3	9					
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	272	3	N	3 3 1	3
						3	9					
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	2 3 1	2
						2	9					
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	251	3	N	2 1 1	3
						2	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228			
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 174574		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	2	2 1	2
						2 9					
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	N	2	2 1	2
						2 9					
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	2	2 1	2
						2 9					
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	2	2 1	2
						2 9					
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	2	1 1	2
						2 9					

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710														
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	M	PROD	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950														
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1683	3	Y	1	3	
							1	9						
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1524	3	Y	1	1	
							1	9						
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	127	1	1606	3	Y	8	5	
							9	9						
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	123	1	1590	3	Y	2	1	5
							2	9						
05	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	108	1	1512	3	Y	2	7	
							2	9						
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	121	1	1500	3	Y	-0-	7	

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238			
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	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT		-0-

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000			
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51 1	795 3	Y	1		3
						1 9					
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58 1	867 3	Y	-0-	1 1	2
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49 1	626 3	Y	-0-		2
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	71 1	915 3	Y	-0-	1 1	1
05	806 N	689	-0-	-117	-0-	46 1	642 3	Y	1		2
						1 9					
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	44 1	549 3	Y	-0-		2

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856		
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	CODE
										BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	-0-	1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	Y	-0-	1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	133 3	Y	-0-	-0-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178220		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 9		RRCID -> 178452		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028		
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110 1	1508 3	Y	-0-	7
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	103 1	1227 3	Y	-0-	7
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	102 1	1246 3	Y	-0-	7
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	169 1	2151 3	Y	-0-	7
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	144 1	1900 3	Y	2	1
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	258 1	1733 3	Y	-0-	1

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	N	3
							1	9				
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	2
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	2
							1	9				
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	30	1	588	3	N	2
							1	9				
05		651 N	558	-0-	-93	-0-	27	1	530	3	N	2
							1	9				
*06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	1
							1	9				

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932												
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	1
							1	9				
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	1
							1	9				
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	1
							1	9				
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	18	1	349	3	N	1
							1	9				
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	1
							1	9				
06		450 N	384	-0-	-66	-0-	26	1	357	3	N	1
							1	9				

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852												
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	8	1	149	3	N	-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840										
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498													
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04		600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3	N	-0-			-0-
05		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300													
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	-0-	1
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-	1
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-	1
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	N	-0-	1
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	N	-0-	1
06		660 N	656	-0-	-4	-0-	49	1	607	2	N	-0-	1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT	-0-	
MAYER		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030			
01	T. A.	521	-0-	521	521	25 1	495 3	N	1 1	2	
02	T. A.	464	-0-	464	985	22 1	441 3	N	1 1	2	
03	T. A.	513	-0-	513	1498	25 1	487 3	N	1 1	2	
04	1992 X	494	-0-	-1498	-0-	24 1	470 3	N	-0- 1 1	1	
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	24 1	472 3	N	1 1 1	1	
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	34 1	468 3	N	1 1 1	1	
MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GLASSCOCK, H. E. 28		WELL #: 2		RRCID -> 182678		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 10		WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8340 - 8370	
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
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43 1	875 2	Y	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37 1	764 2	Y	-0-		-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	849 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	809	-0-	-91	-0-	43 1	766 2	Y	-0-		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	49 1	895 2	Y	-0-		-0-
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	90 1	846 2	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160 - 8528	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 184111		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 7246 - 8152	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187082		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	Y	-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	2	Y	-0-	-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250				
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	37	1	651	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	36	1	653	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	66	1	615	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698												
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-
05		279 N	227	-0-	-52	-0-	12	1	215	2	Y	-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194		
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
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	26 1	467 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	25 1	456 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	46 1	433 2	Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	756 2	Y	-0-	-0-	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33 1	678 2	Y	-0-	-0-	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	39 1	752 2	Y	-0-	-0-	
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	41 1	731 2	Y	-0-	-0-	
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	40 1	729 2	Y	-0-	-0-	
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	73 1	683 2	Y	-0-	-0-	

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1063 2	Y	-0-	-0-	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 1	879 2	Y	-0-	-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	513 2	Y	-0-	-0-	
04	1080 N	602	-0-	-478	-0-	32 1	570 2	Y	-0-	-0-	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	66 1	1206 2	Y	-0-	-0-	
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	97 1	913 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
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
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32 1	661 2	Y	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	Y	-0-	-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35 1	662 2	Y	-0-	-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	35 1	624 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	33 1	600 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	481	-0-	-179	-0-	46 1	435 2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	18
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	18
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	18
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3		N	-0-	18
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-	18
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-	18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	145	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1			1
						1	9							
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			1
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			1
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			1

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

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

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	Y	-0-			-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-			-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

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

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856			
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	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39 1	792 2	Y	-0-	-0-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719 2	Y	-0-	-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42 1	793 2	Y	-0-	-0-	
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	41 1	735 2	Y	-0-	-0-	
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49 1	902 2	Y	-0-	-0-	
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87 1	813 2	Y	-0-	-0-	

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636			
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	59 1	1204 2	Y	-0-	-0-	
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y	-0-	-0-	
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	70 1	1328 2	Y	-0-	-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68 1	1209 2	Y	-0-	-0-	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	66 1	1215 2	Y	-0-	-0-	
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	120 1	1123 2	Y	-0-	-0-	

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
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	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279		
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	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	345 2	N	-0-	1
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	N	-0-	1
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	348 2	N	-0-	1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	26 1	333 2	N	-0-	1
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28 1	350 2	N	-0-	1
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29 1	351 2	N	-0-	1

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002										TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517	-	8200
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	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8135	-	8426
01		780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	-0-		-0-
02		798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	-0-		-0-
03		855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-		-0-
04		773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-		-0-
05		899	N	794	-0-	-105	-0-	41	1	753	2	Y	-0-		-0-
06		840	N	748	-0-	-92	-0-	72	1	676	2	Y	-0-		-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7190	-	8522
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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
01		40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		-0-
								1	3						
02		37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
03		41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
04		39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
05		41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
*06		40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
								1	3						

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002										TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6300	-	7892
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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												
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408												
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274															
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-			3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	2	1	8	3
							2	9							
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	49	1	628	3	Y	-0-	1	1	2
05	1054	N	695	-0-	-359	-0-	46	1	649	3	Y	-0-			2
06	900	N	416	-0-	-484	-0-	31	1	385	3	Y	-0-			2

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732															
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	Y	-0-			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	1			1
							1	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-			1
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	40	1	679	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	37	1	571	3	Y	1			1
							1	9							
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	53	1	613	3	Y	-0-			1

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184															
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	2	Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280															
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	29	1	535	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	53	1	496	2	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		762 N	762	-0-	-0-	46	1	716 3	Y	-0-			2
02		582 N	582	-0-	-0-	36	1	546 3	Y	-0-	1 1		1
03		589 N	589	-0-	-0-	43	1	545 3	Y	1			2
04		660 N	633	-0-	-27	1	9	45 1	Y	-0-	1 1		1
05		651 N	577	-0-	-74	38	1	538 3	Y	1			2
06		570 N	559	-0-	-11	1	9	42 1	Y	-0-			2

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450																	
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
04		780 N	722	-0-	-58	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
05		837 N	595	-0-	-242	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
06		690 N	580	-0-	-110	-0-	56	1	524	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7958 - 8449		
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	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	3	Y	-0-	2
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	858	3	Y	1	1
						1	9					
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	1	8
						1	9					
04	990 N	975	-0-	-15	-0-	70	1	904	3	Y	1	1
						1	9					
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	66	1	924	3	Y	-0-	1
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	1	2
						1	9					

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6364 - 8284	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6541 - 8248	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8140 - 8612		
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	-0-	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	-0-	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	Y	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	64	1	740	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753													
01	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	126	1	1990	3	N	2 2 1	4
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	121	1	1855	3	N	2 3 1	3
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	118	1	2048	3	N	4 3 1	4
04	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	119	1	1975	3	N	4 1 8	7
05	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	119	1	2000	3	N	3 2 1	8
06	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	154	1	1913	3	N	1 6 1	3

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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								
WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003										TOTAL DEPTH	8208	PERF. 6410	-	7750
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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	N	-0-	-0-	
							24	3						
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-	-0-	
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-	-0-	
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	32	1	558	2	N	-0-	-0-	
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	39	1	566	2	N	-0-	-0-	
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	33	1	538	2	N	-0-	-0-	
							13	3						

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8430	-	8358
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-	6	
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	1	5	
							1	9						
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-	5	
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	3	Y	-0-	4	
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	311	3	Y	1	5	
							1	9						
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	23	1	281	3	Y	-0-	5	

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7572	-	8396
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	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
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	46 1	630 3	Y	-0-				2
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	47 1	560 3	Y	-0-				2
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	Y	-0-				2
04		660 N	596	-0-	-64	-0-	43 1	553 3	Y	-0-				2
05		682 N	620	-0-	-62	-0-	44 1	576 3	Y	-0-	2	1		-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	81 1	548 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037														
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-				-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-				-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-				-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-				-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-				-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206026		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	Y	-0-	2
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-	1
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	31	1	398	3	Y	1	1
							1	9					
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	3	Y	-0-	1
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	31	1	384	3	Y	-0-	1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	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
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	1305 3	Y	1	5
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	79 1	1177 3	Y	-0-	3
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	94 1 2 9	1192 3	Y	2 1 1 8	4
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	93 1	1200 3	Y	-0-	3
05	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	82 1 1 9	1150 3	Y	1 1	4
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	91 1	1128 3	Y	-0-	4

SIMMONS RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712		
01	3596 X	2726	-0-	-870	-0-	2726 3		N	-0-	-0-
02	3248 X	2472	-0-	-776	-0-	2472 3		N	-0-	-0-
03	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785 3		N	-0-	-0-
04	3030 X	2634	-0-	-396	-0-	2634 3		N	-0-	-0-
05	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	2691 3		N	-0-	-0-
06	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	2628 3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178															
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	Y	-0-			1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	Y	2	1	8	1
							2	9							
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	54	1	762	3	Y	1			1
							1	9							
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	176	1	676	3	Y	-0-			1

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57 1	548 2	N	-0-					8
						23 3								
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	91 1	1721 2	N	-0-					8
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	147 1	1973 2	N	-0-					8
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	107 1	1876 2	N	-0-					8
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	107 1	1568 2	N	-0-					8
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	99 1	1628 2	N	-0-					8
						40 3								

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792			
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
01		858 N	858	-0-	-0-	64	1	N	5	5 1	7
						6	9				
02		764 N	764	-0-	-0-	55	1	N	3	5 1	5
						3	9				
03		834 N	834	-0-	-0-	57	1	N	5	3 1	7
						6	9				
04		840 N	795	-0-	-45	52	1	N	3	2 1	8
						3	9				
05		837 N	804	-0-	-33	51	1	N	3	5 1	6
						3	9				
06		810 N	775	-0-	-35	101	1	N	2	2 1	6
						2	9				

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-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 #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208197		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208201		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH		WELL #: 401		RRCID -> 208220		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707												
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
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	224 2	N	-0-		-0-
							10 3					
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	N	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	N	-0-		-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 2	N	-0-		-0-
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	15 1	216 2	N	-0-		-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	12 1	195 2	N	-0-		-0-
							5 3					
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418										
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974										
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 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
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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 48			WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317			
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	N	-0-	3 1	-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	2		2
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	1		3
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	3	N	-0-	3 1	-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	-0-		-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C"			WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	1		2
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	1	2 1	1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	1		2
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-		2
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	22	1	307	3	Y	1	2 1	1
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	293	3	Y	2		3

MAYER, EDWIN S. JR. "N"			WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066												
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	113	1	1331	3	Y	-0-	1
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	106	1	1183	3	Y	-0-	-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	3	Y	1	-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	110	1	1284	3	Y	1	1
05	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	114	1	1311	3	Y	-0-	-0-
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	136	1	1269	3	Y	1	1
						1	9					

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651												
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-	-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-	-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211726		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211730		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211749		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211765		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 212086		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212116		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 71		WELL #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608			
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212123		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213036		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863	
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
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-	-0-
02	2156 X	2024	-0-	-132	-0-	2024 3	N	-0-	-0-
03	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2333 3	N	-0-	-0-
04	2370 X	2279	-0-	-91	-0-	2279 3	N	-0-	-0-
05	2449 X	2310	-0-	-139	-0-	2310 3	N	-0-	-0-
06	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	2134 3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213164		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 1776 X		RRCID ->	213753	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561 PERF. 5364 - 8480			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID ->	213768	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6286 - 8028			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656											
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	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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											
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-
						30	3				
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	N	-0-
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-
						18	3				
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

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

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	2	2	1				3
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	1	2	1				2
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	2	1	1				3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	2	1	1				4
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	1	2	1				3
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	1	1	1				3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	1	1	1				2
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	1	1				1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	1	1	1				1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	1	1	1				1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	260	3	N	1	1	1				1
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	244	3	N	1						2

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 403		RRCID -> 214050		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214057		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 1765		RRCID -> 216892		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		1
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1	1
						1	9				
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	1	1
04	810 N	550	-0-	-260	-0-	31	1	N	1		1
						1	9				
05	744 N	76	-0-	-668	-0-	4	1	N	-0-		1
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		1

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216992		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216996		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	2	1
						1	9				2
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	2	1
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2		2
						2	9				
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	50	1	N	1		3
						1	9				
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	48	1	N	2	4	1
						2	9				1
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	N	2		3
						2	9				

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217160		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932												
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	3	Y	-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	3	Y	1
							1	9				
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	1
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	96	1	1643	3	Y	-0-
05	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	92	1	1434	3	Y	1
							1	9				
06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	96	1	1111	3	Y	1

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1	1
							1	9						
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	1
							1	9						
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1
							1	9						
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	N	1	1	1
							1	9						
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	3	N	1	1	1
							1	9						
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	2	2	1	3
							2	9							
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	2	2	1	3
							2	9							
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	2	2	1	3
							2	9							
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	23	1	493	3	N	2	2	1	3
							2	9							
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	20	1	433	3	N	1	2	1	2
							1	9							
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	N	2			4
							2	9							

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260			
M	O	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
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	29	1	525	2	Y	-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	28	1	519	2	Y	-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	51	1	475	2	Y	-0-

MAYER 20A		WELL #: 1		RRCID -> 218025		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468			
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	36	1	647	2	Y	-0-
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	38	1	688	2	Y	-0-
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	63	1	593	2	Y	-0-

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924			
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	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

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

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	61	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	820	-0-	-230	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
						19	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172		
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898		
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-	-0-
04	1950 N	1782	-0-	-168	-0-	1782	3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1640	-0-	-437	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221798		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	94 1	1479 3	N	1	1 1		3
						1 9						
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	89 1	1376 3	N	1	2 1		2
						1 9						
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1	1517 3	N	1	2 1		1
						1 9						
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	89 1	1477 3	N	1			2
						1 9						
05	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	88 1	1480 3	N	1	1 1		2
						1 9						
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	112 1	1383 3	N	-0-	1 1		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER RR		WELL #: 104		RRCID -> 222191		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440		
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
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1 11 9	945 3	N	10 11 1	11
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 1 10 9	853 3	N	9 9 1	11
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	53 1 10 9	924 3	N	9 11 1	9
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	45 1 10 9	838 3	N	9 9 1	9
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	53 1 8 9	919 3	N	7 9 1	7
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	58 1 8 9	886 3	N	7 5 1	9

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222220		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222239		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 224512		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446																	
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	3	N	13	19	1			10
							14	9									
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	13	13	1			10
							14	9									
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	3	N	13	12	1			11
							14	9									
04		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	70	1	1197	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	73	1	1212	3	N	14	12	1			14
							15	9									
*06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1		2	2	N	12	12	1		14
							1206	3		13	9						

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-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 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 "D"			WELL #:	3	RRCID ->	227805	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7224 -	8548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	228073	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6332 -	8704
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706										COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7136	-	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-			
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-			
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-			
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-			
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-			
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614										COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5330	-	8732
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617										COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7162	-	8374
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	N	1	1	1	2		
							1	9									
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	-0-	1	1	1		
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	N	-0-	1	1	-0-		
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	N	1			1		
							1	9									
05		1054 N	974	-0-	-80	-0-	55	1	918	3	N	1	1	1	1		
							1	9									
06		990 N	979	-0-	-11	-0-	73	1	905	3	N	1	1	1	1		
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200						
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610						
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	976	3	Y	3		5	
						3	9							
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	907	3	Y	3	6	1	2
						3	9							
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	2			4
						2	9							
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	68	1	866	3	Y	2			6
						2	9							
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	69	1	955	3	Y	4	6	1	4
						4	9							
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	945	3	Y	4			8
						4	9							

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITTEL		WELL #: 1501		RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908			
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	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-		
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-		
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-	-0-		
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-	-0-		
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3	N	-0-	-0-		

MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794			
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	1	1 1	2
						1 9					
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	1	1 1	2
						1 9					
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	353 3	N	1	1 1	2
						1 9					
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	372 3	N	1	1 1	2
						1 9					
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	16 1	328 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	343 3	N	-0-		2

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690			
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	75 1	722 2	N	-0-		1
						31 3					
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	93 1	1741 2	N	-0-		1
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	122 1	1631 2	N	-0-		1
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	91 1	1595 2	N	-0-		1
05	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	109 1	1588 2	N	-0-		1
06	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	92 1	1507 2	N	-0-		1
						37 3					

RICHARDSON 135		WELL #: 11		RRCID -> 234388		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018			
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 1	944 3	Y	-0-		1
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36 1	542 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	45 1	565 3	Y	4	2 8	2
						4 9					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37 1	474 3	Y	-0-		2
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40 1	556 3	Y	1		3
						1 9					
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33 1	413 3	Y	-0-		3

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234581		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 113		RRCID -> 234657		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572								
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014								
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	Y	-0-				1
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-	1	1		-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	607	3	Y	-2				2
								2			9					
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	1	1	1		2
								1			9					
05		651 N	622	-0-	-29	-0-	41	1	581	3	Y	-0-				2
06		630 N	601	-0-	-29	-0-	45	1	555	3	Y	1				3
								1			9					

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920								
01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-				-0-
03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-				-0-
04		2070 N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-				-0-
05		2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-				-0-
06		2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422										RRCID -> 235201	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6626	- 7980
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110										RRCID -> 235221	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 6858	- 7912
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107										RRCID -> 235225	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 6284	- 7776
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H										RRCID -> 235400	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8768	- 11697
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1322	3	Y	-0-		-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	3	Y	1		1
							1	9						
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	3	Y	-0-		1
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	81	1	1266	3	Y	1		1
							1	9						
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	102	1	1175	3	Y	-0-		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235697		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080														
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 3		WELL #: 6		RRCID -> 236283		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578			
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	447 3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36 1	399 3	Y	-0-	-0-	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	444 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	36 1	425 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	38 1	437 3	Y	-0-	-0-	
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	45 1	418 3	Y	-0-	-0-	

SIMMONS 72		WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568			
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	Y	-0-	-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 3	Y	-0-	-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 3	Y	-0-	-0-	
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	26 1	301 3	Y	-0-	-0-	
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28 1	324 3	Y	-0-	-0-	
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34 1	319 3	Y	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236314		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	72 1	1403 3	N	3	3 1	6
						3 9					
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64 1	1252 3	N	2	3 1	5
						2 9					
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	69 1	1361 3	N	3	3 1	5
						3 9					
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	68 1	1318 3	N	2	3 1	4
						2 9					
05	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	67 1	1321 3	N	3	3 1	4
						3 9					
06	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	93 1	1284 3	N	1	3 1	2
						1 9					

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236583		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478											
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	-0-	-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	546 2	Y	-0-	-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	40 1	768 2	Y	-0-	-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	49 1	872 2	Y	-0-	-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	48 1	878 2	Y	-0-	-0-
*06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	87 1	811 2	Y	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472											
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-	1
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	Y	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	1	1
							1 9				
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	-0-	1
05		279 N	161	-0-	-118	-0-	11 1	149 3	Y	1	1
							1 9				
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	74 1	1079 3	Y	3	6
							3 9				
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	889 3	Y	2	2
							2 9			6 1	
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	56 1	754 3	Y	2	4
							2 9				
04		1110 N	472	-0-	-638	-0-	34 1	437 3	Y	1	5
							1 9				
05		1054 N	340	-0-	-714	-0-	23 1	316 3	Y	1	1
							1 9			5 1	
06		780 N	225	-0-	-555	-0-	14 1	210 3	Y	1	2
							1 9				

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #:		5	RRCID ->	236727	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 6712 - 7938	
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		16	RRCID ->	236788	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 6354 - 8398	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	670	3	N	3		5
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	N	2	2 1	5
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	3	4 1	4
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	N	2	2 1	4
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	706	3	N	1	2 1	3
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	47	1	677	3	N	2	2 1	3

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430				
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3044	3	N	31	46 1	24
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	174	1	2879	3	N	35	32 1	27
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	188	1	3124	3	N	35	32 1	30
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	175	1	2996	3	N	35	32 1	33
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	184	1	3076	3	N	36	32 1	37
*06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	146	1	5	2	N	32	33 1	36
						3012	3	35	9				

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084				
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-		1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-		1
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-		1
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	34	1	430	2	N	-0-		1
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	34	1	424	2	N	-0-		1
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	34	1	415	2	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 5		RRCID -> 237290		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832				
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	4	4 1	6
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	632	3	N	3	4 1	5
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	N	3	2 1	6
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	46	1	650	3	N	3	2 1	7
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	45	1	652	3	N	2	4 1	5
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	692	3	N	3	2 1	6
						3	9						

NICKS, GERALD 5		WELL #: 5		RRCID -> 237431		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITTEL, R. H.		WELL #: 9		RRCID -> 237442		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 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
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237482		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237498		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NIXON 177		WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228				
M	O	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
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			4
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	3	1	1
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	1			2
						1	9					

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	20	3	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	7	3	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	27	1	496	2	Y	-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	2	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764				
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239608		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239633		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	3	Y	1	30
						1	9					
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	Y	1	10
						1	9				21 1	
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	965	3	Y	2	12
						2	9					
04	1140 N	961	-0-	-179	-0-	42	1	917	3	Y	2	14
						2	9					
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	39	1	841	3	Y	5	19
						6	9					
06	960 N	794	-0-	-166	-0-	34	1	756	3	Y	4	23
						4	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	Y	1			1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 9	132 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	143 3	Y	1			1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 9	141 3	Y	-0-			1
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	139 3	Y	1	1 1		1
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	1 9	134 3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

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

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	113 1	1778 3	N	2	2 1		4
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	2 9	1521 3	N	2	3 1		3
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	99 1	1438 3	N	1	3 1		1
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	83 1	1768 3	N	2			3
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1 9	2684 3	N	2	2 1		3
*06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	107 1	2529 3	N	1	2 1		2

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478			
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	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	7	10 1	5
						8 9					
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	621 3	N	6	6 1	5
						7 9					
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	41 1	685 3	N	7	6 1	6
						8 9					
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 1	660 3	N	6	6 1	6
						7 9					
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	40 1	675 3	N	7	6 1	7
						8 9					
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	1 2	N	7	7 1	7
						678 3	8 9				

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986										COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7234 - 8498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074										COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5566 - 8812
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	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
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1386	3	N	13	20	1	10	
						14	9								
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	3	N	14	13	1	11	
						15	9								
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	1439	3	N	14	13	1	12	
						15	9								
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	3	N	14	13	1	13	
						15	9								
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	3	N	16	13	1	15	
						18	9					1	8		
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	N	14	14	1	15	
						1417	3	15	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7117	PERF. 4314 - 6780	
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008										TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6472 - 7722	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008										TOTAL DEPTH	8406	PERF. 6112 - 8240	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

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

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

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

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

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

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

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	N	-0-	13
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-	13
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-	13
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	3	N	-0-	13
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	21	1	341	3	N	-0-	13
06	450 N	331	-0-	-119	-0-	29	1	1	2	N	2	15
						299	3	2	9			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9	554 3	N	6	10 1		5
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	520 3	N	6	6 1		5
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35 1 8 9	576 3	N	7	6 1		6
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	537 3	N	6	6 1		6
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	32 1 8 9	539 3	N	7	6 1		7
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1 573 3	1 2 8 9	N	7	7 1		7

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

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

01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9	443 3	Y	12	12 1		8
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1 11 9	380 3	Y	10	9 1		9
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9	410 3	Y	11	11 1		9
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	24 1 10 9	379 3	Y	9	9 1		9
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1 11 9	444 3	Y	10	12 1		7
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37 1 9 9	404 3	Y	8	6 1		9

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	169 1 75 9	2465 3	Y	68	64 1	2 8	46
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	152 1 64 9	2220 3	Y	58	52 1		52
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	156 1 68 9	2398 3	Y	62	65 1	1 8	48
04	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	145 1 83 9	2339 3	Y	75	50 1	15 8	58
05	2697 N	2606	-0-	-91	-0-	149 1 63 9	2394 3	Y	57	69 1	6 8	40
06	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	211 1 47 9	2288 3	Y	43	33 1		50

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241086		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	65 1	805 3	N	5	5 1	7
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	6 9	800 3	N	4	5 1	6
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	4 9	777 3	N	4	3 1	7
04		840 N	758	-0-	-82	-0-	57 1	704 3	N	4	3 1	8
05		961 N	787	-0-	-174	-0-	4 9	734 3	N	3	5 1	6
06		810 N	699	-0-	-111	-0-	50 1	606 3	N	2	2 1	6
							3 9					
							91 1					
							2 9					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	585 3	N	6	9 1	5
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9	550 3	N	6	6 1	5
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36 1 7 9	598 3	N	6	6 1	5
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1 8 9	564 3	N	7	6 1	6
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	32 1 7 9	540 3	N	6	6 1	6
06	630 N	542	-0-	-88	-0-	25 1 509 3	1 2 7 9	N	6	6 1	6

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	2	3 1	2
						2	9						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	194	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	198	3	N	2	2 1	2
						2	9						
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	189	3	N	2	2 1	2
						2	9						

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	3	Y	5	7 1	5
						6	9						
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	3	Y	7	3 1	9
						8	9						
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6 1	9
						7	9						
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	69	1	1112	3	Y	7	6 1	10
						8	9						
05	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	67	1	1076	3	Y	7	8 1	9
						8	9						
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	99	1	1074	3	Y	4	5 1	8
						4	9						

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

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

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1371	3	Y	1		1
						1	9						
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	94	1	1095	3	Y	1		1
						1	9						
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	135	1	1259	3	Y	1		1
						1	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752							
M	O	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
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			9 1	125 3	N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-			8 1	117 3	N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-			9 1	129 3	N	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-			8 1	125 3	N	1				1
								1 9							
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1	124 3	N	-0-				1
06	120 N	105	-0-	-15	-0-			6 1	98 3	N	1				2
								1 9							
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT				-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-			23 1	388 3	N	4	6 1			3
								4 9							
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-			22 1	365 3	N	4	4 1			3
								4 9							
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-			23 1	374 3	N	4	4 1			3
								4 9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-			22 1	371 3	N	5	4 1			4
								6 9							
05	434 N	423	-0-	-11	-0-			24 1	395 3	N	4	4 1			4
								4 9							
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-			19 1	1 2	N	4	4 1			4
								400 3	4 9						
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241302		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241304		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	1			1
						1	9							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			1
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	600 N	413	-0-	-187	-0-	33	1	380	3	Y	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	3	Y	-0-			-0-
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	85	1	795	3	Y	1			1
						1	9							

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	3	Y	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	3	Y	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	853	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	79	1	911	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	79	1	738	3	Y	-0-			-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

01	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	257	1	3752	3	Y	99	95	1	2	8	68
						109	9									
02	3948 X	3629	-0-	-319	-0-	227	1	3313	3	Y	81	75	1			74
						89	9									
03	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	228	1	3495	3	Y	88	91	1	2	8	69
						97	9									
04	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	225	1	3622	3	Y	112	72	1	23	8	86
						123	9									
05	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	229	1	3676	3	Y	87	104	1	9	8	60
						96	9									
*06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	344	1	3731	3	Y	69	51	1			78
						76	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	3	2	1	1
						3	9							
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	2			3
						2	9							
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	30	1	492	3	N	3			6
						3	9							
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	27	1	460	3	N	2			8
						2	9							

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	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			
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	43 1	709 3	N	6	12 1	7
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68 1	1130 3	N	13	11 1	9
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	14 9	1142 3	N	12	11 1	10
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	69 1	1089 3	N	12	11 1	11
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	13 9	1128 3	N	12	11 1	12
*06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64 1	2 2	N	11	11 1	12
						13 9	1108 3		12 9		

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241435		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 16		RRCID -> 241508		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	-0-	-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	12 1	108 3	Y	-0-	-0-	

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5476 - 8608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241627		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 5534 - 8436		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 41		WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	3100 N	2569	-0-	-531	1431	145 1	2399 3	N	23	34 1	1 8	18
02	2800 N	2360	-0-	-440	991	25 9	2199 3	N	25	23 1	1 8	19
03	3100 N	2560	-0-	-540	451	133 1	2388 3	N	25	23 1		21
04	2896 N	2445	-0-	-451	-0-	28 9	2279 3	N	30	22 1	6 8	23
05	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	133 1	2364 3	N	28	22 1	3 8	26
*06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	31 9	4 2	N	24	24 1		26
						2416 3	26 9					

SIMMONS 72		WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930				
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	114 1	1342 3	Y	-0-			1
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	108 1	1205 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	116 1	1334 3	Y	1	1 1		-0-
04	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1 9	1258 3	Y	1			1
05	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	108 1	1311 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1 9	1274 3	Y	1			1
						136 1						
						1 9						

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747												
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-	1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	1	1
						1	9					
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-	1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	1	1
						1	9					
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-	1
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	N	-0-	1

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910												
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1141	3	Y	1	1
						1	9					
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1028	3	Y	-0-	1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	99	1	1138	3	Y	1	1
						1	9					
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	93	1	1087	3	Y	1	1
						1	9					
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	98	1	1121	3	Y	-0-	1
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	115	1	1078	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

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

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

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

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

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	690	3	Y	1					1
						1	9									
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	52	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	58	1	661	3	Y	-0-					-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634	
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243949		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243981		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932		
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954	
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496		
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952		
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940				
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31 1	381 3	N	2	2 1	3
							2 9					
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	341 3	N	1	2 1	2
							1 9					
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	368 3	N	2	1 1	3
							2 9					
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	25 1	350 3	N	2	1 1	4
							2 9					
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	24 1	353 3	N	1	2 1	3
							1 9					
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	50 1	336 3	N	1	1 1	3
							1 9					

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360			
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	3	Y	-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	3	Y	1
						1	9				
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	1
04	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	74	1	1272	3	Y	-0-
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	87	1	1354	3	Y	1
						1	9				
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	1

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014			
M	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248539		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	1	3 1	1
						1 9					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	3	2 1	2
						3 9					
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	1	2 1	1
						1 9					
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	3	2 1	2
						3 9					
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	9 1	155 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	2	2 1	2
						2 9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
MAYER RANCH 41			WELL #:		4	RRCID ->	248891	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296	- 8648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #:		30	RRCID ->	248895	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	6110	- 7956	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER JONES			WELL #:		1711	RRCID ->	249083	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5892	- 8784	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1841	3	N	4	4	1	7
							4	9							
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	3	N	4	4	1	7
							4	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	3	N	3	4	1	6
							3	9							
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	89	1	1743	3	N	4	4	1	6
							4	9							
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	3	N	3	4	1	5
							3	9							
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	3	N	2	4	1	3
							2	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222		
M	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
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	88 1	1088 3	N	-0-	4
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	78 1	1001 3	N	-0-	4
03	1953 X	1195	-0-	-758	-0-	82 1	1113 3	N	-0-	4
04	1890 X	1158	-0-	-732	-0-	76 1	1081 3	N	1	5
						1 9				
05	1364 X	1026	-0-	-338	-0-	66 1	960 3	N	-0-	5
06	1170 X	1091	-0-	-79	-0-	142 1	947 3	N	2	7
						2 9				

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249463		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	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 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 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	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					-0-
NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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										
HILL-MAYER "ZZ"			WELL #: 7		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654			
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29			WELL #: 10		RRCID -> 252022		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127			WELL #: 23		RRCID -> 252086		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928			
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3	N	5 6 1	8
							6	9					
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	956	3	N	5 6 1	7
							6	9					
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	N	5 3 1	9
							6	9					
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	3	N	4 3 1	10
							4	9					
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	71	1	1034	3	N	5 7 1	8
							6	9					
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	150	1	1002	3	N	3 3 1	8
							3	9					

SAWYER-JONES 190			WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926			
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-	-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-	-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-	-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-	-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 13		RRCID -> 252910		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

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

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

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

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

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

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	1
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-	1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	1	1
						1	9					
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	3	N	-0-	1
06	330 N	131	-0-	-199	-0-	9	1	122	3	N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148		
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	329 3	N	3 5 1	3
						3 9				
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	271 3	N	4 4 1	3
						4 9				
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	4 4 1	3
						4 9				
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	N	5 4 1	4
						6 9				
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	349 3	N	4 4 1	4
						4 9				
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	4 4 1	4
						341 3	4 9			

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255259		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255262		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632								
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #:		3	RRCID ->	258500	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026 - 8354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

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

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	928	3	Y	5	5	1	5
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	878	3	Y	4	2	1	7
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	953	3	Y	5	5	1	7
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	936	3	Y	6	5	1	8
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	57	1	913	3	Y	6	7	1	7
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	927	3	Y	5	5	1	7

WILSON, DUKE			WELL #:		1618	RRCID ->	258632	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8230 - 8858			

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	N	2	1	1	2
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-	1	1	1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-	1	1	-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	N	1			1
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	860	3	N	1	1	1	1
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	65	1	801	3	N	1	1	1	1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38			WELL #:		3	RRCID ->	258712	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 - 8496			

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-		24	1	377	3	N	-0-				1	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		21	1	326	3	N	1	1	1		1	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		1	9									
04	390 N	354	-0-	-36	-0-		20	1	352	3	N	-0-	1	1		-0-	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-		20	1	333	3	N	1				1	
06	360 N	313	-0-	-47	-0-		23	1	329	3	N	-0-				1	
									290	3	N	-0-					
JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	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								
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		137	1	2265	3	N	23	33	1	1	8	17
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		25	9	118	1	N	24	22	1	1	8	18
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		26	9	126	1	N	22	21	1			19
04	2340 N	2204	-0-	-136	-0-		24	9	120	1	N	23	21	1			21
05	2325 N	2253	-0-	-72	-0-		25	9	126	1	N	25	21	1	1	8	24
06	2190 N	2135	-0-	-55	-0-		28	9	98	1	N	20	21	1			23
							2012	3		3	2						
										22	9						
SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	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								
01	31 X	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-				-0-	
02	28 X	17	-0-	-11	-0-		1	1	16	3	N	-0-				-0-	
03	31 X	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	3	N	-0-				-0-	
04	30 X	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	3	N	-0-				-0-	
05	31 X	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	3	N	-0-				-0-	
06	30 X	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	3	N	-0-				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904																	
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	3	N	17	26	1	13
						19	9							
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1765	3	N	18	17	1	14
						20	9							
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1936	3	N	19	17	1	16
						21	9							
04	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	107	1	1837	3	N	18	17	1	17
						20	9							
05	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	114	1	1900	3	N	20	17	1	1 8 19
						22	9							
06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	90	1	3	2	N	18	18	1	19
						1844	3	20	9					

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261657		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972				
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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261823		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261950		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396				
01	7812 X	7366	-0-	-446	-0-	424	1	6942	3	N	-0-	48
02	7028 X	6566	-0-	-462	-0-	377	1	6182	3	N	6	31
						7	9					
03	7626 X	6934	-0-	-692	-0-	404	1	6527	3	N	3	34
						3	9					
04	7230 X	6829	-0-	-401	-0-	394	1	6432	3	N	3	20
						3	9					
05	7409 X	7182	-0-	-227	-0-	415	1	6764	3	N	3	23
						3	9					
06	7140 X	6883	-0-	-257	-0-	250	1	14	2	N	4	27
						6615	3	4	9			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112 1	1640 3	Y	8	9 1	8
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	102 1	1497 3	Y	9	4 1	13
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	107 1	1649 3	Y	9	9 1	13
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	84 1	1350 3	Y	9	9 1	13
05	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	100 1	1610 3	Y	10	11 1	12
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	144 1	1560 3	Y	8	8 1	12

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891										COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6804 - 8070
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462										
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479										
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076										
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
*06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-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										
01		DLQ G-10	245	-0-	245	245	32	1	Y	-0-
02		DLQ G-10	193	-0-	193	438	26	1	Y	-0-
03		644 N	206	-0-	-438	-0-	27	1	Y	-0-
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	20	1	Y	-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	9	1	Y	-0-
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	15	1	Y	-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A										
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	28	1	Y	-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	29	1	Y	-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	26	1	Y	-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A										
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	46	1	Y	-0-
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	44	1	Y	-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		3 U		RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
ESPY, H. T.		WELL #:											
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C		RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	2879 - 2887
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U		RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2839 - 2935
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		562580		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
MEXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		1		RRCID ->	084881	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3332 - 3355
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	14 2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	4 1	12 2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	9 1	8 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		800311		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		WELL #:		2		RRCID ->	091029	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8852 - 8925
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")				82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
DAMRON ENERGY, LLC				198130							
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3474 - 3480
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 5		N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 5		N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 5		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 5		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 5		N	-0-		-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 5		N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526
01	992 N	771	-0-	-221	-0-	771 5		N	-0-		-0-
02	812 N	617	-0-	-195	-0-	617 5		N	-0-		-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 5		N	-0-		-0-
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 5		N	-0-		-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 5		N	-0-		-0-
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 5		N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 5		N	-0-		-0-
02	896 N	639	-0-	-257	-0-	639 5		N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 5		N	-0-		-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 5		N	-0-		-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 5		N	-0-		-0-
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 5		N	-0-		-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
 CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 5		N	-0-			-0-
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	584 5		N	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 5		N	-0-			-0-
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 5		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 5		N	-0-			-0-
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	793 5		N	-0-			-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
 LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			9
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 3		N	-0-			9
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			9
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-			9
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			9
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2017 - P/A 04/20/17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

TRIPower RESOURCES, LLC 870483
 TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

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
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-			99
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-			99
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	3	N	-0-			99
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	N	-0-			99
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-			99
*06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	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			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

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

MEXTEX OPERATING COMPANY				562580											
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665	PERF.	1724 - 1734			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	054229	COMPL. DATE	11/21/1965	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.// 82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580														
TAYLOR-DUNBAR		WELL #: 3		RRCID -> 054726		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785								
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 055185		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A								
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	171	1	698	2	N	-0-				-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	N	-0-				-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	421	1	657	2	N	-0-				-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	238	1	690	2	N	-0-				-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	168	1	681	2	N	-0-				-0-
06	1050	N	828	-0-	-222	-0-	348	1	480	2	N	-0-				-0-

DUNBAR, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 055381		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUDGE		WELL #: 2		RRCID -> 188100		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOLESWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 190545		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536								
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	2	N	-0-				-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	30	1	118	2	N	-0-				-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	N	-0-				-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	N	-0-				-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-				-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	51	1	71	2	N	-0-				-0-

MOLESWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 191877		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556								
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	N	-0-				-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	44	1	173	2	N	-0-				-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	143	1	222	2	N	-0-				-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	80	1	232	2	N	-0-				-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-				-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	203	1	280	2	N	-0-				-0-

MUDGE		WELL #: 3		RRCID -> 199040		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		289 N	289	-0-	-0-	57 1	232 2		N	-0-		-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	53 1	204 2		N	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	134 1	210 2		N	-0-		-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	78 1	226 2		N	-0-		-0-
*05		302 N	302	-0-	-0-	60 1	242 2		N	-0-		-0-
*06		585 N	585	-0-	-0-	246 1	339 2		N	-0-		-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	42 1	65 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-

MUDGE B		WELL #:		1	RRCID ->	208869	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	1555	PERF. 1412 - 1422	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 - 1520	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323

MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE					
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580										
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	11 1	45 2	N	-0-		-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	29 1	44 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	15 1	42 2	N	-0-		-0-	
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 2	N	-0-		-0-	
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	36 1	49 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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

SHANNON (SEVEN RIVERS)		82663 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #:		45	RRCID ->	086514	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1720 - 1743	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	181278	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1875 - 1986	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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/SOHIO/										WELL #: 14		RRCID -> 181279		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976		PERF. 1909 - 1976	
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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

SHANNON ESTATE -B-										WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 1708 - 1742	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)										82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
CIMAREX ENERGY CO.										153438									
BLACKSTONE SLAUGHTER										WELL #: 219H		RRCID -> 200178		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8873 - 13000	
01		124 N	13	-0-	-111	-0-		13	2		N	-0-			202				
02		112 N	12	-0-	-100	-0-		12	2		N	-0-			202				
03		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-			202				
04		13 N	12	-0-	-1	-0-		12	2		N	-0-			202				
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			202				
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-		13	2	1	9	N	1	1	8	202			

BLACKSTONE SLAUGHTER										WELL #: 4019		RRCID -> 250828		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8382 - 8724	
01		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2		N	-0-			-0-				
02		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	2		N	-0-			-0-				
03		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-		2956	2		N	-0-			-0-				
04		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		2811	2		N	-0-			-0-				
05		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		2912	2		N	-0-			-0-				
*06		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2820	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	
01		1147 N	931	-0-	-216	-0-		1	1	930	2	N	-0-		55				
02		896 N	828	-0-	-68	-0-		1	1	827	2	N	-0-		55				
03		961 N	914	-0-	-47	-0-		1	1	913	2	N	-0-		55				
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-		1	1	923	2	N	-0-		55				
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1	1	1115	2	N	-0-		55				
*06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1	1	1011	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	
01		2139 X	1846	-0-	-293	-0-		1828	2	18	9	N	16	5	8	112			
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		2549	2	22	9	N	20			132			
03		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2364	2	12	9	N	11			143			
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2109	2	4	9	N	4			147			
05		2852 N	1820	-0-	-1032	-0-		1810	2	10	9	N	9			156			
06		2310 N	844	-0-	-1466	-0-		841	1	3	9	N	3			159			

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2697 X	2135	-0-	-562	-0-	2135	2			N	204
02		2128 X	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	204
03		2201 N	1884	-0-	-317	-0-	1884	2			N	204
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	204
05		2232 N	1943	-0-	-289	-0-	1943	2			N	204
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	204
NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802												
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	640
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2047	2	80	9	N	713
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4417	2	122	9	N	824
04		3000 N	6357	-0-	3357	-0-	6199	2	158	9	N	968
05		3100 N	6264	-0-	3164	-0-	6521	2	65	9	N	1027
06		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	4811				N	1027
NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475												
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2782	2	195	9	N	521
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2463	2	256	9	N	754
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2777	2	161	9	N	900
04		3000 N	3066	-0-	66	66	2767	2	299	9	N	832
05		3042 N	2976	-0-	-66	-66	2671	2	305	9	N	769
06		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	769
ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440												
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	121
02		1708 N	1406	-0-	-302	-0-	1406	2			N	121
03		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	121
04		1980 N	1570	-0-	-410	-0-	1570	2			N	121
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	121
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	121
ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 10934 - 14205												
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	245
02		1820 N	1058	-0-	-762	-0-	1052	2	6	9	N	250
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1659	2	6	9	N	255
04		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1814	2	3	9	N	258
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	N	264
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	264
GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568												
01		2015 N	1670	-0-	-345	-0-	1670	2			N	152
02		1708 N	1321	-0-	-387	-0-	1321	2			N	152
03		2015 N	1398	-0-	-617	-0-	1398	2			N	152
04		1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			N	152
05		1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	152
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	152
NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220												
01		5270 X	4525	-0-	-745	-0-	4480	2	45	9	Y	194
02		4760 X	4120	-0-	-640	-0-	4099	2	21	9	Y	213
03		5270 X	4767	-0-	-503	-0-	4736	2	31	9	Y	241
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4631	2	3	9	Y	244
05		4619 X	4529	-0-	-90	-0-	4526	2	3	9	Y	247
06		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	247

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BARBEE 15		WELL #: 1H		RRCID -> 187936	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12733	PERF. 9183	- 12012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1420 2	11 9 N	10		315	
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3 9 N	3		318	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9 N	2		320	
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1387 2	41 9 N	37		357	
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397 2	6 9 N	5		362	
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	362

NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 191058	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8771	- 10934			
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1758 2	6 9 N	5		63	
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524 2	12 9 N	11		74	
03	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1520 2	2 9 N	2		76	
04	1710 N	1012	-0-	-698	-0-	986 2	26 9 N	24		100	
05	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	992 2	8 9 N	7		107	
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT	107

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID -> 191535	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9352	- 12851			
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5521 2	58 9 N	53		489	
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4574 2	84 9 N	76	177 1	388	
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4737 2	30 9 N	27		415	
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		-0-		415	
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2		-0-		415	
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	415

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8434	- 9000			
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		-0-		130	
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		-0-		130	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		-0-		130	
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311 2		-0-		130	
05	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 2		-0-		130	
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	130

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246	COMPL. DATE 11/23/2002	TOTAL DEPTH 9485	PERF. 8992	- 9012			
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		-0-		99	
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	68 2		-0-		99	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		-0-		99	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		-0-		99	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		-0-		99	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	99

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10845	- 10865			
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1669 2	2 9 N	2		106	
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600 2	2 9 N	2		108	
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939 2	2 9 N	2		110	
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2007 2	2 9 N	2		112	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		-0-		112	
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	112

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10994	- 11014			
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		-0-		96	
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	362 2		-0-		96	
03	465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2		-0-		96	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		-0-		96	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		-0-		96	
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	96

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)												CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
SLAUGHTER 26														
//CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020														
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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787 2	28 9	Y	25				211
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	578 2	36 9	Y	33				244
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	578 2	45 9	Y	41				285
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867 2	3 9	Y	3				288
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867 2	3 9	Y	3				291
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				291

NOELKE 5												WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180		
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993 2		N	-0-				48
02	1792	N	1764	-0-	-28	-0-	1757 2	7 9	N	6				54
03	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1775 2	3 9	N	3				57
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1907 2	94 9	N	85				142
05	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1907 2	26 9	N	24				166
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT				166

GARNER 11												WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138		
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-				53
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188 2		N	-0-				53
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245 2		N	-0-				53
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	200 2		N	-0-				53
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-				53
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				53

NOELKE 5												WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLISON 18												WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660		
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551 2		N	-0-				85
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-				85
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2		N	-0-				85
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469 2		N	-0-				85
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511 2		N	-0-				85
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT				85

NOELKE "4"												WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975		
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2527 2	26 9	N	24				329
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2260 2	40 9	N	36				365
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2881 2	44 9	N	40	171	1		234
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2608 2	19 9	N	17				251
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2608 2	12 9	N	11				262
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT				262

SLAUGHTER 27												WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646		
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359 2		N	-0-				158
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-				158
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2		N	-0-				158
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310 2		N	-0-				158
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310 2		N	-0-				158
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT				158

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055				
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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			60
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			60
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			60
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			60
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			60
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			60

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123				
01	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985 2		N	-0-			109
02	1092 N	699	-0-	-393	-0-	699 2		N	-0-			109
03	992 N	226	-0-	-766	-0-	226 2		N	-0-			109
04	960 N	25	-0-	-935	-0-	25 2		N	-0-			109
05	775 N	6	-0-	-769	-0-	6 2		N	-0-			109
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			109

NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			123
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 2		N	-0-			123
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	269 2	11 9	N	10			133
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			133
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	239 2	69 9	N	63			196
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			196

GARNER 12		WELL #: 1		RRCID -> 232534		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690				
01	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1501 2	9 9	N	8			180
02	1400 N	1329	-0-	-71	-0-	1314 2	15 9	N	14			194
03	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1474 2	7 9	N	6			200
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1516 2	7 9	N	6			206
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1453 2	7 9	N	6			212
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			212

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 211126		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	BALANCE

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		NO RPT			82870	600	ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		NOELKE A			879035										
		WELL #: 2602					RRCID -> 217729		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8539		- 9166
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN)		NO RPT			83458	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WILLSON, DUKE 185			252131										
		WELL #: 10					RRCID -> 187472		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 7884		- 8724
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVER (CANYON)		NO RPT			83594	200	ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC.		JAMESON "H"			010450										
		WELL #: 1					RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014		- 6034
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY		NO RPT			266910										
WALKER, J. S.		WELL #: 2					RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773		- 5800
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-				61
02	420 N	389	-0-	-31	-0-		389	3		N	-0-				61
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3		N	-0-				61
04	450 N	441	-0-	-9	-0-		441	3		N	-0-				61
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3		N	-0-				61
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		NO RPT			775563										
WALKER "A"		WELL #: 1					RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207		- 6259
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2		N	-0-	61	7		19
02	616 N	525	-0-	-91	-0-		525	2		N	-0-				19
03	651 N	577	-0-	-74	-0-		575	2	2	9	N	2	2	8	19
04	570 N	542	-0-	-28	-0-		542	2			N	-0-			19
05	589 N	565	-0-	-24	-0-		542	2	23	9	N	21	21	8	19
06	570 N	439	-0-	-131	-0-		438	2	1	9	N	1	1	8	19

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		NO RPT			775854										
ANDERSON, B.		WELL #: 6					RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771		- 5818
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	3		N	-0-				76
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	3		N	-0-				76
03	837 N	827	-0-	-10	-0-		827	3		N	-0-				76
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	3		N	-0-				76
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	3		N	-0-				76
06	810 N	719	-0-	-91	-0-		719	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

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
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			91
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			91
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			91
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			91
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			91
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 019199		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877	
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
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	Y	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 019200		COMPL. DATE 06/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 019201		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-	-0-

DEBERRY, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 3	N	-0-	-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-	-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500		
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
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-		-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038			
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
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700			
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3		Y	-0-	-0-	24
02	DLQ G-10	173	-0-	173	384	173	3		Y	-0-	-0-	24
03	528 N	144	-0-	-384	-0-	144	3		Y	-0-	-0-	24
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-	-0-	24
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-	-0-	24
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-	24

SIMMONS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964			TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	54	1	20	3	N	-0-	33
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	3	N	-0-	33
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	3	N	-0-	33
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	41	3	N	-0-	33
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	3	N	-0-	33
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38	3	N	-0-	33

HALBERT, B. M.		WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965			TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 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
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-		-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A				
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A				
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-	-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A				
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	3			Y	-0-		7
02	DLQ G-10	164	-0-	164	351	3			Y	-0-		7
03	523 N	172	-0-	-351	-0-	172	3		Y	-0-		7
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		7
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-		7
*06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-		7

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
//CONT.// 252131											
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 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
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-
06		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A											
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	Y	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A											
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A											
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A											
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A											
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-		-0-
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
THOMSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 057847		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A			
M	O	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
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 7		RRCID -> 058420		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626			
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
04	570 N	313	-0-	-257	-0-	313	3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3	N	-0-		-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-		-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
THOMSON "F"															
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.//		252131											
		WELL #:		2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550 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	BALANCE
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	3	N	-0-			-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	N	-0-			-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	1011	3	N	-0-			-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	71	1	984	3	N	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	3	N	-0-			-0-
*06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT															
		WELL #:		4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-			-0-

WARD															
		WELL #:		3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404					
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-			-0-

DEBERRY A															
		WELL #:		10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226					
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-

WARD															
		WELL #:		5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384					
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
04		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
05		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
06		510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-			-0-

WARD															
		WELL #:		6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650					
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

HALBERT															
		WELL #:		1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A					
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-			-0-
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-			-0-
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482								
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612								
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017								
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376								
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3	Y	-0-	13
02	DLQ G-10	90	-0-	90	186	90	3	Y	-0-	13
03	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	3	Y	-0-	13
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	13
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	13
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	13

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882				
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	BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730				
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738				
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751				
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768				
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862		
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
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312		
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	Y	-0-		-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	Y	-0-		-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305		
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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490		
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3	N	-0-		-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 3	N	-0-		-0-
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3	N	-0-		-0-
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3	N	-0-		-0-

HALBERT		WELL #: 6		RRCID -> 091625		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 3		RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-		-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692		
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
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090		
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985			
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
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876			
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014			
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085			
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
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453			
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 3		RRCID -> 108733		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556			
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6139 - 6497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987				TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5551 - 6523		
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987				TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5327 - 6023		
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987				TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5381 - 5751		
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988				TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5195 - 5550		
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5207 - 5911		
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988				TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5072 - 5720		
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
THOMSON "D"										WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MARTIN										WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-		
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-		
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-		
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-		
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-		
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-		

DAVIS "E"										WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194	
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-		
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-		
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-		
04		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-			-0-		
05		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-			-0-		
06		540 N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-			-0-		

DAVIS "E"										WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		

DAVIS										WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561	
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-		
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-		
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-		
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-			-0-		
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-		
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-			-0-		

DAVIS "D"										WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-		
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-		
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-		
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-		
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-		
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-		

DEBERRY										WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148	
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-		
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-		
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-		
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-		
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-		
*06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768		
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
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742		
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
05	651 N	506	-0-	-145	-0-	506 3	N	-0-		-0-
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEEN		WELL #:		26	RRCID ->	134354	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5336 - 5720	
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
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	134373	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5572 - 6332	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	134436	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5519 - 6192	
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 - 6335	
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
*06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345 - 5838	
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	134490	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5343 - 5713	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	134491	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5574 - 6305	
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 134492		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386		
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
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	720 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 134493		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764		
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	Y	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088		
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 3	N	-0-		-0-
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-		-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-		-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-		-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74	2	161	3	N	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	2	150	3	N	-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	38	2	142	3	N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	2	145	3	N	-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	4	2	136	3	N	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 10		RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342		
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	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-	-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-	-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016		
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292		
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-	-0-
04	360 N	236	-0-	-124	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 3		Y	-0-	-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031		
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376		
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
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320		
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
05	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	3	N	-0-			-0-
06	690 N	232	-0-	-458	-0-	232	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5748 - 6477		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5654 - 6398		
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-			-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334				
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
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478				
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-			-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696				
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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565				
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456				
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636				
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602				
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574				
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070												
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538												
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297												
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312												
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054												
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562						
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472						
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990						
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626		
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
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558		
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	Y	-0-		-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	Y	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	Y	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806 3	Y	-0-		-0-
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253												
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300												
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593												
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248												
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-		-0-
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120			
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
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737			
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-	13	13
02	DLQ G-10	60	-0-	60	129	60	3	Y	-0-	13	13
03	194 N	65	-0-	-129	-0-	65	3	Y	-0-	13	13
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	13	13
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-	13	13
*06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-	13	13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-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 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
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704				
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620				
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744				
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452				
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822		
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
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 3	Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468		
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287		
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238			
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367			
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539			
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-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	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
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-		-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-		-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350				
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945				
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116				
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-		-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149399		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755				
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	809	-0-	809	1592	809	3		Y	-0-		28
03	2498 N	906	-0-	-1592	-0-	906	3		Y	-0-		28
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-		28
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-		28
*06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3		Y	-0-		28

DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 149401		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BERGER		WELL #:		16	RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5510 - 6282	
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	BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 5616 - 6290	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5400 - 5772	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		8	RRCID ->	149538	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 5420 - 5779	
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-		-0-
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-		-0-
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	149539	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5520 - 5729	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #:		33	RRCID ->	149540	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5697 - 6491	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		15	RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 5518 - 6298	
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-		-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-		-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-		-0-
05		961 N	924	-0-	-37	-0-	924 3		Y	-0-		-0-
06		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BERGER		WELL #:		18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536 - 6262
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
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #:		20	RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5638 - 6360
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-

HALBERT		WELL #:		9	RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	5952 - 6900
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 - 5720
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 - 5718
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		34	RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294 - 5514
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5382 - 5780
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150338		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834			
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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 33		RRCID -> 150342		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712			
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-		-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702			
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-		-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287			
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3	Y	-0-		-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3		N	-0-					-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	3		N	-0-					-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	3		N	-0-					-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3		N	-0-					-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3		N	-0-					-0-
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3		N	-0-					-0-

BERGER										WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-					-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-					-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-		347	3		N	-0-					-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-					-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-		311	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3		N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3		N	-0-					-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-					-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-					-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-					-0-
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776	
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		Y	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		Y	-0-					-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		Y	-0-					-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-		326	3		Y	-0-					-0-
05		341 N	204	-0-	-137	-0-		204	3		Y	-0-					-0-
*06		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		Y	-0-					-0-

STEEN										WELL #: 37		RRCID -> 153236		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645	
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3		Y	-0-					-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		Y	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3		Y	-0-					-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-		164	3		Y	-0-					-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	3		Y	-0-					-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-		156	3		Y	-0-					-0-

STEEN										WELL #: 39		RRCID -> 153241		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		Y	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3		Y	-0-					-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	3		Y	-0-					-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-		207	3		Y	-0-					-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-		211	3		Y	-0-					-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-		205	3		Y	-0-					-0-

DAVIS "D"										WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		Y	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		Y	-0-					-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-					-0-
04		120 N	91	-0-	-29	-0-		91	3		Y	-0-					-0-
05		124 N	83	-0-	-41	-0-		83	3		Y	-0-					-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-		70	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076			
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
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915			
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15 3 N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21 3 N	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	54	1	32 3 N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38 3 N	-0-	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	54	1	30 3 N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	52	1	32 3 N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098			
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
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530			
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344			
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448			
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696			
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552			
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474			
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774			
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836			
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-		-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	Y	-0-		-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933		
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
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246			
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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	-0-	
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3		Y	-0-	-0-	
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		Y	-0-	-0-	
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		Y	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-	
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640			
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	-0-	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-	
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		Y	-0-	-0-	
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		Y	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	-0-	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-	-0-	
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-	-0-	
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440			
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-	-0-	
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337			
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
06	270 N	93	-0-	-177	-0-	93 3		N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468			
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-	-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-	-0-	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-	-0-	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	-0-	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-	-0-	
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080		
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
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	Y	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078		
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848				
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510				
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784				
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-			-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730				
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 5652 - 6344	
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
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-			-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5548 - 6132	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	Y	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5275 - 5546	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-			-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3	N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5479 - 5884	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	30 3	Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5886 - 6296	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5470 - 6170	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-			-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566				
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216				
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198				
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326				
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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062				
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412				
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	837 3		N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592				
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404				
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800				
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695			
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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420			
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132			
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590			
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294			
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD		WELL #:		50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 -	6339
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
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 -	6170
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 -	6255
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 -	6462
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 -	6468
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
*06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 -	6444
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
04		570 N	462	-0-	-108	-0-	462 3		N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
06		450 N	333	-0-	-117	-0-	333 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5892 -	6250
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL		WELL #:		45		RRCID ->		180097		COMPL. DATE 11/01/2000	
		TOTAL DEPTH		5955		PERF.		5554		- 5704	
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	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #:		14		RRCID ->		180459		COMPL. DATE 12/21/2000	
		TOTAL DEPTH		6560		PERF.		5720		- 6396	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		14		RRCID ->		180474		COMPL. DATE 11/19/2000	
		TOTAL DEPTH		6410		PERF.		5892		- 6530	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		15		RRCID ->		180861		COMPL. DATE 12/13/2000	
		TOTAL DEPTH		8550		PERF.		5962		- 6580	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		13		RRCID ->		180950		COMPL. DATE 01/04/2001	
		TOTAL DEPTH		6742		PERF.		5814		- 6602	
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3	N	-0-	-0-	-0-
05		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	N	-0-	-0-	-0-
06		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #:		13		RRCID ->		180951		COMPL. DATE 12/31/2000	
		TOTAL DEPTH		6592		PERF.		5708		- 6442	
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		53		RRCID ->		181280		COMPL. DATE 10/26/2000	
		TOTAL DEPTH		6632		PERF.		6052		- 6730	
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
04		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-
05		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-
06		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEBERRY "A"				WELL #: 58	RRCID -> 181281	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5905	- 6228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 59	RRCID -> 181282	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5930	- 6518			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 60	RRCID -> 181283	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 5762	- 6500			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 181521	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 5970	- 6616			
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 45	RRCID -> 181752	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5395	- 5645			
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 3		N	-0-			-0-
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 181754	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 5622	- 6328			
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 3		N	-0-			-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 181756	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5690	- 6028			
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740			
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
01	121	N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	120	N	114	-0-	-6	114	3	N	-0-		-0-
05	124	N	115	-0-	-9	115	3	N	-0-		-0-
06	120	N	113	-0-	-7	113	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446			
01	191	N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
05	248	N	224	-0-	-24	224	3	N	-0-		-0-
06	210	N	199	-0-	-11	199	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424			
01	359	N	359	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
04	360	N	345	-0-	-15	345	3	N	-0-		-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
06	360	N	337	-0-	-23	337	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630			
01	463	N	463	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
04	450	N	426	-0-	-24	426	3	N	-0-		-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664			
01	305	N	305	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
05	341	N	329	-0-	-12	329	3	N	-0-		-0-
06	330	N	315	-0-	-15	315	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750			
01	427	N	427	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05	651	N	622	-0-	-29	622	3	N	-0-		-0-
06	600	N	592	-0-	-8	592	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744			
01	143	N	143	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04	150	N	111	-0-	-39	111	3	N	-0-		-0-
05	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-		-0-
06	120	N	105	-0-	-15	105	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996				
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
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676				
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141				
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5950 - 6326				
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
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 5368 - 5436				
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5654 - 5676				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 5375 - 5685				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5642 - 5742				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- 2	-0-	-0- 2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5672 - 6066				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 5385 - 5640				
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	182	3	394	9	N	358	340	1	198
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	152	3	339	9	N	308	178	1	321
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	162	3	628	9	N	571	677	1	215
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	149	3	595	9	N	541	507	1	249
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	162	3	548	9	N	498	517	1	204
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	159	3	491	9	N	446	509	1	141

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635			
M	O	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
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565			
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485			
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721			
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567		
M	O	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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222		
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-		-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	N	-0-	-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944			
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	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646			
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760			
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	441 3	404 9	N	367	367 1	182
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	376 3	284 9	N	258	356 1	84
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	397 3	261 9	N	237	160 1	161
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	386 3	179 9	N	163	163 1	161
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	396 3	171 9	N	155	158 1	158
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	379 3	77 9	N	70	107 1	121

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614			
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810			
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-		-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614		
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	BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306 3	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267 3	N	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325 3	N	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327 3	N	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335 3	N	-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323 3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868 - 6386	
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
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 5956 - 6688	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6108 - 6684	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-		-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5648 - 5788	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5362 - 5996	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-		-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5618 - 5778	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5944 - 6046	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL "A"		WELL #:		24	RRCID ->	187750	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5974 - 6062
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		22	RRCID ->	187751	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5896 - 6012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	187753	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5538 - 5910
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5882 - 5938
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	187756	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5624 - 5940
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
05	465 N	165	-0-	-300	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06	450 N	206	-0-	-244	-0-	206 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		27	RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5754 - 5950
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4974 - 5014
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	91 1	1330 3	N	-0-		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	61 1	918 3	N	-0-		-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	89 1	1235 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	89 1	1230 3	N	-0-		-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	88 1	1260 3	N	-0-		-0-
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	94 1	1257 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672								
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939								
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250								
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150								
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966		
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
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	N	-0-		-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-	-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824			
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
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692			
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898			
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	44	2	740	3	N	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	9	2	771	3	N	-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	8	2	739	3	N	-0-
05	713 N	404	-0-	-309	-0-	7	2	397	3	N	-0-
06	750 N	318	-0-	-432	-0-	9	2	309	3	N	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904			
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799				
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
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870				
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662				
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3	N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-	-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-	-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-	-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-	-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	-0-
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	750 3		N	-0-	-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3		N	-0-	-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696		
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-	-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822		
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
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068		
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989		
M	O	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
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	-0-	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	

THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084		
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
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	54 1	75 3	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	48 1	62 3	N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	54 1	70 3	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	52 1	68 3	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	54 1	76 3	N	-0-	-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	52 1	69 3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-	-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140		
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	58 1	853 3	N	-0-	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	53 1	807 3	N	-0-	-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	63 1	872 3	N	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	61 1	841 3	N	-0-	-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	59 1	847 3	N	-0-	-0-
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	58 1	780 3	N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-	-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-	-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-	-0-
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386			
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
01	81	N	81	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04	90	N	77	-0-	-13	77	3	N	-0-		-0-
05	93	N	79	-0-	-14	79	3	N	-0-		-0-
06	90	N	76	-0-	-14	76	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822			
01	461	N	461	-0-	-0-	95	1	366 3	N	-0-	-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	86	1	334 3	N	-0-	-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	95	1	372 3	N	-0-	-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	92	1	1391 3	N	-0-	-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	95	1	1292 3	N	-0-	-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	92	1	1074 3	N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012			
01	375	N	375	-0-	-0-	95	1	280 3	N	-0-	-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	86	1	251 3	N	-0-	-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	95	1	275 3	N	-0-	-0-
04	360	N	356	-0-	-4	92	1	264 3	N	-0-	-0-
05	372	N	366	-0-	-6	95	1	271 3	N	-0-	-0-
06	360	N	350	-0-	-10	92	1	258 3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656			
01	158	N	158	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224			
01	87	N	87	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456			
01	525	N	525	-0-	-0-	525	3		N	-0-	-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-
04	510	N	481	-0-	-29	481	3		N	-0-	-0-
05	558	N	482	-0-	-76	482	3		N	-0-	-0-
06	510	N	441	-0-	-69	441	3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548														
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892														
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512														
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298														
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368														
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEBERRY "A"		WELL #:		83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	95 1	235 3	N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	86 1	211 3	N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	95 1	232 3	N	-0-			-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	92 1	227 3	N	-0-			-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	95 1	232 3	N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	92 1	223 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340			
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			-0-
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-			-0-
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394			
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740			
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120			
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	95 1	234 3	N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	86 1	196 3	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	95 1	221 3	N	-0-			-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	92 1	233 3	N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	95 1	233 3	N	-0-			-0-
*06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	92 1	211 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832			
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874			
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL		WELL #:		70	RRCID ->	200085	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5504 -	5574	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	54 1	199 3	N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	48 1	172 3	N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	54 1	187 3	N	-0-			-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	52 1	176 3	N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	54 1	185 3	N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	52 1	182 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		71	RRCID ->	200088	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5428 -	5668	
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200094	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 5560 -	5864	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		25	RRCID ->	200466	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5368 -	5388	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		27	RRCID ->	200467	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5510 -	5542	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		28	RRCID ->	200468	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5860 -	6012	
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	976 3	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	860 3	N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	950 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	-0-	92 1	919 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	-0-	95 1	955 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	-0-	92 1	917 3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		59	RRCID ->	200510	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5830 -	6202	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979		
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
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-		-0-
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-		-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	54 1	130 3	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	48 1	118 3	N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	54 1	119 3	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	52 1	163 3	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54 1	187 3	N	-0-	-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	52 1	183 3	N	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-		-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5314 - 5670	
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
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 5782 - 6446	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5704 - 6478	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5276 - 5333	
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5882 - 6227	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542 - 5598	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	508	-0-	-212	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537 - 5641	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	102 1	366 3	N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	92 1	442 3	N	-0-	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	102 1	869 3	N	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	98 1	863 3	N	-0-	-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	102 1	775 3	N	-0-	-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	98 1	608 3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 3		N	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	-0-
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-	-0-
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 3		N	-0-	-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-	-0-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-	-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-	-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-	-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	70 1	170 3	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	63 1	147 3	N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	70 1	173 3	N	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	67 1	175 3	N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	70 1	179 3	N	-0-	-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	67 1	168 3	N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-	-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		N	-0-	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182			
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588			
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586			
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658			
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794			
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-		-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210			
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574 3	N	-0-		-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338				
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	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340				
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864				
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028				
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368			
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
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
05		341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-		-0-
06		360 N	176	-0-	-184	-0-	176	3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516			
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
04		300 N	110	-0-	-190	-0-	110	3	N	-0-		-0-
05		248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	95	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978			
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	545	3	N	-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	N	-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	N	-0-
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	70	1	607	3	N	-0-
06		660 N	534	-0-	-126	-0-	67	1	467	3	N	-0-

STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676			
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988			
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618			
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-		-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232			
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838				
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
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526				
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626				
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-		-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-		-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285				
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398				
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298			
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
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290			
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	70	1	226 3	N	-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205 3	N	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223 3	N	-0-	
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	67	1	211 3	N	-0-	
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	70	1	215 3	N	-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203 3	N	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-	
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-	
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755			
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-	

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650			
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-	
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-	
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476				
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
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564				
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718				
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-		-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532				
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529				
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
04	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3		N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 5979 - 6952		
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
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3		N	-0-			-0-
06	720 N	579	-0-	-141	-0-	579 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5552 - 6206		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5908 - 6840		
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3		N	-0-			-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5602 - 6080		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 5884 - 6810		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 5962 - 6878		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5886 - 6868		
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL		WELL #:		82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536	
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
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-

MECKEL		WELL #:		81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
04	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-
05	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-

STEEN		WELL #:		86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-

STEEN		WELL #:		82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-
06	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-

STEEN		WELL #:		83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667	
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-

STEEN		WELL #:		81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134	
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				
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-				
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-				
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-				
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-				
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-				
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-				

HULL										WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	145 1	423 3	N	-0-			-0-				
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	131 1	381 3	N	-0-			-0-				
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	145 1	424 3	N	-0-			-0-				
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	140 1	410 3	N	-0-			-0-				
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	145 1	422 3	N	-0-			-0-				
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	140 1	407 3	N	-0-			-0-				

MITTEL, BEN										WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-				
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-				
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-				
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-				
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-				
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-				

MECKEL "A"										WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-				
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-				
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-				
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-				
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-				
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-				

STEEN										WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732	
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-				
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-				
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-				
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	391 3		N	-0-			-0-				
05		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3		N	-0-			-0-				
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3		N	-0-			-0-				

THOMSON										WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-				
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-				
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-				
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			-0-				
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-				
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-			-0-				

DAVIS										WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634	
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-				
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-				
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-				
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-				
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-				
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334		
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
					CODE	CODE				
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841		
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	701	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1341	640	3	Y	-0-	1
03	2031 N	690	-0-	-1341	-0-	690	3	Y	-0-	1
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	Y	-0-	1
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3	Y	-0-	1
*06	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3	Y	-0-	1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730		
01	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762	3	Y	-0-	25
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1395	633	3	Y	-0-	25
03	2096 N	701	-0-	-1395	-0-	701	3	Y	-0-	25
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3	Y	-0-	25
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	25
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-	25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3	N	-0-	-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3	N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-	-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-	-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-	-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-	-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502		
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
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	582 3	N	-0-		-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724				
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
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650				
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346				
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992				
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970													
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
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	230 1	248 3	N	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	208 1	221 3	N	-0-			-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	230 1	242 3	N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	223 1	236 3	N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	230 1	245 3	N	-0-			-0-
*06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	223 1	237 3	N	-0-			-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034													
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280													
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580													
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986													
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610													
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694													
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04		360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480													
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954													
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194													
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142													
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595													
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424													
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800		
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
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	374 3	N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416		
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		1
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		1
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		1
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		1

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630		
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
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508		
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638		
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-	-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3	N	-0-	-0-
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738												
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464												
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438												
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
04		390 N	276	-0-	-114	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386												
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	189	-0-	-141	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
05		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616												
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834		
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
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100		
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526		
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-		-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752		
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3	N	-0-		-0-
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 3	N	-0-		-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546		
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
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	3	N	-0-	-0-
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3	N	-0-	-0-
06	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752		
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID -> 225139		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638		
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
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID -> 225480		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	1
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-	1
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	Y	-0-	1
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-	1

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018		
01	14B2 EXT	80	-0-	80	1590	80	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	1661	71	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	67	-0-	67	1728	67	3	N	-0-	-0-
04	1798 X	70	-0-	-1728	-0-	70	3	N	-0-	-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-	1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-	-0-	1
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-	-0-	1
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	Y	-0-	-0-	1
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	Y	-0-	-0-	1
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	Y	-0-	-0-	1

STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854			
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	78	9	3	Y	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736			
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790			
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768		
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
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3	N	-0-		-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762		
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	95 1	1554 3	N	-0-	-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	86 1	1360 3	N	-0-	-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	95 1	1452 3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	92 1	1387 3	N	-0-	-0-
05	1612 N	1267	-0-	-345	-0-	95 1	1172 3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	92 1	1405 3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692		
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3	N	-0-		-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668		
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	629	-0-	-391	-0-	629 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
THOMSON		WELL #:		8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332	
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
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-	-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-	-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	77 1	71 3	N	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	70 1	63 3	N	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	77 1	68 3	N	-0-	-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	75 1	67 3	N	-0-	-0-
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	77 1	69 3	N	-0-	-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	75 1	65 3	N	-0-	-0-

THOMSON "D"		WELL #:		7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-	-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1		N	-0-	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		N	-0-	-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1		N	-0-	-0-

CREEK		WELL #:		9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074	
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
04		390 N	190	-0-	-200	-0-	190 3		N	-0-	-0-
05		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3		N	-0-	-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-

THOMSON "C"		WELL #:		13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
04		480 N	406	-0-	-74	-0-	406 3		N	-0-	-0-
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-	-0-
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-	-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-	-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396		
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
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3	N	-0-		-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17		RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	70 1	91 3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	63 1	81 3	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	70 1	86 3	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	67 1	84 3	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	70 1	87 3	N	-0-	-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	67 1	85 3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914		
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3	N	-0-		-0-
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814		
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3	N	-0-		-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576		
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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3	N	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		1
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		1
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		1
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	Y	-0-		1
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		1
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274														
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

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804														
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808														
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	N	3	3	1	5
						3	9							
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	795	3	N	3	3	1	5
						3	9							
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	861	3	N	1	2	1	4
						1	9							
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	39	1	833	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	40	1	848	3	N	2	2	1	4
						2	9							
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	61	1	799	3	N	1			5
						1	9							

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864														
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
04	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	3			N	-0-			-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988														
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	102	1	253	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	92	1	224	3	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	98	1	230	3	N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	102	1	231	3	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	98	1	221	3	N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144		
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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		1
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		1
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		1

MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	41 3	Y	-0-		1
03	70 N	29	-0-	-41	-0-	29 3	Y	-0-		1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		1
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		1
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-		1

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		2
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		2
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		2
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		2
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		2
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		2

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208		
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964		
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
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID -> 237438		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 238832		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	77 1	340 3	N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	70 1	306 3	N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	77 1	340 3	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	75 1	327 3	N	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	77 1	338 3	N	-0-	-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75 1	325 3	N	-0-	-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	N	-0-		-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488			
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
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3	N	-0-		-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-		-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-

DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586			
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-		-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
04	630 N	505	-0-	-125	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05	620 N	161	-0-	-459	-0-	161	3	N	-0-		-0-
06	660 N	23	-0-	-637	-0-	23	3	N	-0-		-0-

DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764			
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	N	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	3	N	-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	102	1	1208	3	N	-0-
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	98	1	1099	3	N	-0-
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1181	3	N	-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	3	N	-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892			
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-		-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826		
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
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726		
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338		
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482		
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-		-0-

EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	819 3	N	-0-		-0-
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 3	N	-0-		-0-
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MITTEL, BEN		WELL #:		25	RRCID ->	242389	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	5884 - 6244				
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	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-	
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-	
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-	

MECKEL A		WELL #:		74	RRCID ->	243719	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5824 - 6340				
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-	
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-	
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-	
05		527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-			-0-	
06		510 N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-			-0-	

WARD, RIP "G" 45		WELL #:		3	RRCID ->	243823	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5448 - 6284				
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	1			1	
							1	9								
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	1			2	
							1	9								
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-	1	1	1	
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			1	

WARD, J. W. 118		WELL #:		24	RRCID ->	243862	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 - 7530				
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-	
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #:		12	RRCID ->	243874	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919 - 6882				
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-	
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-	
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-			-0-	
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-	
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-			-0-	

STEEN		WELL #:		99	RRCID ->	243969	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	3482 - 5674				
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-	
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-	
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-	
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932															
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918															
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048															
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884															
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-			-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942															
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070		
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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160 3		N	-0-	-0-
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-	-0-
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-	-0-
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-	-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381 3		N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 3		N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-	-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MITTEL, R. H.		WELL #:		16	RRCID ->	255261	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5692 - 6960	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-		-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-		-0-
06		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		17	RRCID ->	255534	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5782 - 6944	
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-		-0-
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-		-0-
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		80	RRCID ->	255824	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5728 - 6566	
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-		-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
04		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-		-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
06		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		15	RRCID ->	256169	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5920 - 6600	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		14	RRCID ->	258462	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6102 - 6364	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	102	1	58	3	N	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	92	1	27	3	N	-0-	-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	1	23	3	N	-0-	-0-
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	98	1	16	3	N	-0-	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	1	23	3	N	-0-	-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	98	1	29	3	N	-0-	-0-

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258480	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4496 - 5928	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
FDL OPERATING, LLC				263924									
THOMSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	019242	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5390 - 5535
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
01		620 N	192	-0-	-428	-0-	192	2	N	-0-			76
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	581	2	N	-0-			76
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			76
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			76
05		651 N	480	-0-	-171	-0-	480	3	N	-0-			76
06		570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3	N	-0-			76

THOMSON HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	073542	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5371 - 5567
01		775 N	207	-0-	-568	-0-	207	2	N	-0-			74
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			74
03		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			74
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			74
05		868 N	714	-0-	-154	-0-	714	3	N	-0-			74
*06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			74

KING OPERATING CORPORATION				WELL #:	2	RRCID ->	119300	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	6048 - 6784
SIMMONS A				465296									
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	24	1	23	2	N	-0-	-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	N	-0-	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	21	1	32	2	N	-0-	-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-	-0-
*05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	19	1	29	2	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

RELIANCE ENERGY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
CAUTHORN, ADAH				700995									
01		775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02		784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2	N	-0-			-0-
03		868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2	N	-0-			-0-
04		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-			-0-
05		806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2	N	-0-			-0-
06		750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2	N	-0-			-0-

MIERS -14-				WELL #:	1	RRCID ->	058419	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
02		308 N	169	-0-	-139	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			1
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516														
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A														
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-		1
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	6	1	65	2	N	-0-		1
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-		1
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-		1
*05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-		1
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			1

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A														
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	147	1	443	2	Y	1		146
							1	9						
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	155	1	482	2	Y	-0-		146
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	126	1	392	2	Y	2		148
							2	9						
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	130	1	358	2	Y	-0-		148
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	156	1	472	2	Y	1	8 1	141
							1	9						
05		589 N	519	-0-	-70	-0-	136	1	383	2	Y	-0-		141
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			141

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A														
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	Y	1		22
							1	9						
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-		22
03		124 N	69	-0-	-55	-0-	18	1	51	2	Y	-0-		22
*04		90 N	60	-0-	-30	-0-	18	1	42	2	Y	-0-	3 1	19
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	Y	-0-		19
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			19

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A												
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
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15 1	70 2	Y	-0-			4
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	10 1	43 2	Y	-0-			4
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	Y	-0-			4
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	9 1	37 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20 1	87 2	Y	-0-			2
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			2

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A												
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	77 1	228 2	Y	-0-			2
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	57 1	172 2	Y	-0-			2
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	57 1	147 2	Y	-0-			2
*04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2		Y	-0-	2 7		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A												
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A												
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	N	-0-			1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-			1
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-			1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-			1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-			1
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			1

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646												
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	14 1	43 2	Y	1			3
						1 9						
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	21 1	75 2	Y	-0-			3
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	17 1	46 2	Y	-0-			3
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	23 1	65 2	Y	1	4 7		-0-
						1 9						
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33 1	110 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170 2	Y	-0-			1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29 1	180 2	Y	-0-			1
*04	150 N	133	-0-	-17	-0-	18 1	115 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	7 1	42 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156												
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 1	25 2	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29 1	52 2	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39 1	70 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	47 1	61 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774												
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	37 1	109 2	Y	-0-			2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	42 1	148 2	Y	-0-			2
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44 1	140 2	Y	-0-			2
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471												
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530												
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
MIERS A				WELL #: 1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5256 -	5584
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	
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	95 1	177 2	Y	-0-		2
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	114 1	194 2	Y	-0-		2
03		341 N	151	-0-	-190	-0-	69 1	82 2	Y	-0-		2
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	80 1	95 2	Y	-0-		2
05		341 N	181	-0-	-160	-0-	72 1	109 2	Y	-0-		2
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		2

MIERS A				WELL #: 1512	RRCID ->	139264	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5363 -	5618
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	99 1	186 2	Y	-0-		23
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	84 1	143 2	Y	-0-		23
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	101 1	121 2	Y	-0-		23
*04		270 N	223	-0-	-47	-0-	103 1	120 2	Y	-0-		23
*05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	115 1	173 2	Y	-0-		23
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		23

MIERS A				WELL #: 1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5263 -	5548
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	109 1	202 2	Y	-0-		6
02		308 N	244	-0-	-64	-0-	90 1	154 2	Y	-0-		6
03		310 N	252	-0-	-58	-0-	114 1	138 2	Y	-0-		6
04		300 N	187	-0-	-113	-0-	86 1	101 2	Y	-0-		6
*05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	114 1	172 2	Y	-0-		6
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		6

MIERS A 82				WELL #: 13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5166 -	5385
01		434 N	243	-0-	-191	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
02		280 N	227	-0-	-53	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
*05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82				WELL #: 15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5167 -	5446
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
02		392 N	267	-0-	-125	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82				WELL #: 16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5163 -	5405
01		341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIERS A				WELL #: 8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5283 -	5493
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	76 1	141 2	Y	-0-		2
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	68 1	117 2	Y	-0-		2
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	157 1	191 2	Y	-0-		2
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	116 1	137 2	Y	-0-		2
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	83 1	125 2	Y	-0-		2
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	70	1	212	2	Y	1			14
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	1			15
03	341 N	225	-0-	-116	-0-	59	1	166	2	Y	-0-			15
*04	270 N	198	-0-	-72	-0-	58	1	139	2	Y	1	4	1	12
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	91	1	291	2	Y	1			13
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9			Y	NO RPT			13
WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637														
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	60	1	185	2	Y	-0-			4
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	56	1	182	2	Y	1			5
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	77	1	216	2	Y	1			6
*04	240 N	208	-0-	-32	-0-	61	1	147	2	Y	-0-	4	1	2
*05	279 N	266	-0-	-13	-0-	64	1	201	2	Y	1			3
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667														
*12	217 N	206	-0-	-11	-0-	38	1	167	2	Y	1			9
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	Y	-0-			9
02	336 N	211	-0-	-125	-0-	36	1	174	2	Y	1			10
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-			10
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	48	1	203	2	Y	1	8	1	3
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	45	1	196	2	Y	-0-			3
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564														
01	651 N	366	-0-	-285	-0-	87	1	279	2	Y	-0-			3
02	476 N	275	-0-	-201	-0-	58	1	216	2	Y	1			4
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	54	1	142	2	Y	1			5
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	60	1	167	2	Y	-0-	4	1	1
*05	310 N	188	-0-	-122	-0-	43	1	144	2	Y	1			2
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685														
01	589 N	448	-0-	-141	-0-	81	1	367	2	Y	-0-			14
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	65	1	312	2	Y	1			15
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	1			16
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	368	2	Y	1	13	1	4
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	127	1	547	2	Y	-0-			4
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	1	9			Y	NO RPT			4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159 1	431 2	Y	-0-		1
	02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	150 1	373 2	Y	-0-		1
	03	448 N	440	-0-	-8	-0-	127 1	313 2	Y	-0-		1
	04	496 N	453	-0-	-43	-0-	143 1	310 2	Y	-0-		1
	05	480 N	447	-0-	-33	-0-	140 1	307 2	Y	-0-	1 1	-0-
	06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	156 1	377 2	Y	-0-		-0-
		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-
WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243												
01	02	403 N	71	-0-	-332	-0-	15 1	56 2	Y	-0-		11
	03	224 N	77	-0-	-147	-0-	18 1	59 2	Y	-0-		11
	04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	123 1	345 2	Y	-0-		11
	05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	142 1	482 2	Y	1	10 1	2
	06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1 9	432 2	Y	1		3
		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654												
01	02	434 N	223	-0-	-211	-0-	53 1	170 2	Y	-0-		12
	03	392 N	241	-0-	-151	-0-	51 1	189 2	Y	1		13
	04	248 N	188	-0-	-60	-0-	1 9	136 2	Y	1		14
	05	210 N	167	-0-	-43	-0-	51 1	123 2	Y	-0-	12 1	2
	06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	44 1	241 2	Y	1		3
		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	74 1		Y	NO RPT		3
							1 9					
WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872												
01	02	62 N	49	-0-	-13	-0-	7 1	42 2	Y	-0-		2
	03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	-0-		2
	04	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9		Y	-0-		2
	05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 2	Y	-0-	2 7	-0-
	06	62 N	45	-0-	-17	-0-	6 1	39 2	Y	-0-		-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802												
01	02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	55 1	162 2	Y	-0-		16
	03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	77 1	266 2	Y	-0-		16
	04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	82 1	264 2	Y	-0-		16
	05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77 1	219 2	Y	-0-	2 1	14
	06	310 N	232	-0-	-78	-0-	61 1	171 2	Y	-0-		14
		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		14
WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431												
01	02	155 N	93	-0-	-62	-0-	23 1	70 2	Y	-0-		2
	03	140 N	90	-0-	-50	-0-	22 1	68 2	Y	-0-		2
	04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	38 1	105 2	Y	-0-		2
	05	90 N	86	-0-	-4	-0-	21 1	65 2	Y	-0-	2 7	-0-
	06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39 1	111 2	Y	-0-		-0-
		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	2	Y	-0-			17
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-			17
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-			17
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-			17
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	-0-	1	1	16
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	Y	-0-			16
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			16

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072															
*12		372 N	350	-0-	-22	-0-	124	1	226	2	Y	-0-			2
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	116	1	217	2	Y	-0-			2
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	82	1	143	2	Y	-0-			2
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	92	1	168	2	Y	-0-			2
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	131	1	258	2	Y	-0-	2	7	-0-
05		248 N	164	-0-	-84	-0-	71	1	93	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696															
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			2
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			2
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			2
*04		30 N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1	1
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-			1
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400															
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	-0-			2
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			2
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-			2
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			2
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	Y	-0-	1	1	1
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-			1
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834															
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-			17
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	-0-			17
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	Y	-0-			17
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	Y	-0-	3	1	14
*05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	114	1	322	2	Y	-0-			14
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			14

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684															
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	190	1	688	2	Y	1			16
							1	9							
02		644 N	599	-0-	-45	-0-	138	1	460	2	Y	1			17
							1	9							
03		558 N	178	-0-	-380	-0-	47	1	131	2	Y	-0-			17
04		840 N	245	-0-	-595	-0-	56	1	189	2	Y	-0-	15	1	2
*05		651 N	433	-0-	-218	-0-	97	1	335	2	Y	1			3
							1	9							
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496												
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
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	74 1	138 2	N	-0-		21
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	67 1	115 2	N	-0-		21
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	92 1	112 2	N	-0-		21
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	91 1	107 2	N	-0-		21
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	109 1	164 2	N	-0-		21
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		21

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400												
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	7 1	73 2	N	-0-		1
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	7 1	63 2	N	-0-		1
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-		1
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1	77 2	N	-0-		1
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 2	N	-0-		1
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		1

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469												
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	N	-0-		22
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	20 1	112 2	N	-0-		22
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	19 1	116 2	N	-0-		22
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 1	135 2	N	-0-		22
05		155 N	46	-0-	-109	-0-	8 1	38 2	N	-0-		22
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		22

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628												
01		961 N	539	-0-	-422	-0-	71 1	468 2	N	-0-		23
02		644 N	400	-0-	-244	-0-	62 1	338 2	N	-0-		23
03		651 N	502	-0-	-149	-0-	71 1	431 2	N	-0-		23
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	81 1	461 2	N	-0-		23
*05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	81 1	402 2	N	-0-		23
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		23

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559												
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	27 1	178 2	N	-0-		6
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	17 1	94 2	N	-0-		6
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	19 1	118 2	N	-0-		6
04		210 N	78	-0-	-132	-0-	12 1	66 2	N	-0-		6
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	13 1	64 2	N	-0-		6
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		6

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642												
01		651 N	483	-0-	-168	-0-	168 1	315 2	N	-0-		2
02		532 N	368	-0-	-164	-0-	136 1	232 2	N	-0-		2
03		496 N	195	-0-	-301	-0-	88 1	107 2	N	-0-		2
04		480 N	270	-0-	-210	-0-	124 1	146 2	N	-0-		2
05		403 N	322	-0-	-81	-0-	128 1	194 2	N	-0-		2
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		682 N	475	-0-	-207	-0-	41 1	434 2		N	-0-	21
02		476 N	390	-0-	-86	-0-	37 1	353 2		N	-0-	21
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	42 1	415 2		N	-0-	21
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	36 1	399 2		N	-0-	21
*05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	41 1	415 2		N	-0-	21
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	21

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572												
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-	-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2			N	-0-	-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-	-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-	-0-
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2			N	-0-	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653												
01		527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2			N	-0-	-0-
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	287 2			N	-0-	-0-
03		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2			N	-0-	-0-
04		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2			N	-0-	-0-
*05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612												
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	20 1	65 2		N	-0-	35
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	21 1	75 2		N	-0-	35
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	22 1	59 2		N	-0-	35
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	21 1	58 2		N	-0-	5
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	29 1	94 2		N	-0-	5
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	5

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934												
01		155 N	89	-0-	-66	-0-	30 1	59 2		N	-0-	2
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	44 1	97 2		N	-0-	2
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	2
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880												
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677												
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	-0-
03		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3			N	-0-	-0-
04		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3			N	-0-	-0-
05		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3			N	-0-	-0-
06		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
HULL		WELL #:		9603	RRCID ->	207743	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5572 - 5798	
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
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			121
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			121
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			121
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			121
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			121
*06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			121

HULL		WELL #:		9601	RRCID ->	207745	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5680 - 5844	
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9604	RRCID ->	207746	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5601 - 5774	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		4	RRCID ->	209122	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5895 - 5916	
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		3	RRCID ->	209163	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5712 - 5878	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #:		2	RRCID ->	209164	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5998 - 6022	
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9606	RRCID ->	214937	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5629 - 5804	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02		196 N	4	-0-	-192	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
HULL		WELL #:		9605	RRCID ->	214938	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5682 - 8688		
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	BALANCE
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 5880 - 5920		
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 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		
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			Y	-0-		1
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			Y	-0-		1
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			Y	-0-		1
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			Y	-0-		1
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			Y	-0-		1
*06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			Y	-0-		1

FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6430 - 6470		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C&J ENERGY SERVICES		120531		ALLISON		WELL #:		1A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5311 - 5350
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SONORA, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON						
RLO PARTNERSHIP				714282									
ESPY		WELL #:		1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5930 - 6040	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC				831165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH END (STRAWN)				84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632	
*11	3570 X	3393	-0-	-177	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
*12	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	3019	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2774	-0-	-616	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594	
*11	4470 X	4353	-0-	-117	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
*12	4495 X	3844	-0-	-651	-0-	3844	3		N	-0-			-0-
01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
05	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	4196	3		N	-0-			-0-
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				N	NO RPT			-0-
CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 10046	
*11	1290 N	265	-0-	-1025	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

M	O	ALLOW CODE	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
*11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
*12		1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1785	-0-	-261	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

*11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		N	-0-			-0-
*12		3007 X	2643	-0-	-364	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
01		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
04		2940 X	2485	-0-	-455	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
05		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
06		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			-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

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

 CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			66	
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	N	-0-			66	
09		3000 N	3876	-0-	876	876	186	1	3690	3	N	-0-			66	
10		3100 N	3913	-0-	813	1689	199	1	3714	3	N	-0-			66	
11		3000 N	3355	-0-	355	2044	173	1	3182	3	N	-0-			66	
12		4453 X	2409	-0-	-2044	-0-	119	1	2290	3	N	-0-			66	
01		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	3	N	15			81	
							17	9								
02		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	142	1	2607	3	N	8			89	
							9	9								
03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	155	1	2917	3	N	-0-			89	
04		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	11			100	
							12	9								
05		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	3	N	14			114	
							15	9								
*06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	3	N	-0-			114	

CULBERTSON 16			WELL #:			2	RRCID -> 169399	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11253 - 11395						
*07		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	233	1	4695	3	Y	41	189	1	67	
							45	9								
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	221	1	4453	3	Y	14			81	
							15	9								
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	144	1	2868	3	Y	31			112	
							34	9								
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	143	1	2671	3	Y	5			117	
							6	9								
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	3	Y	-0-			117	
12		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	140	1	2698	3	Y	23			140	
							25	9								
01		3720 X	2713	-0-	-1007	-0-	133	1	2534	3	Y	42			182	
							46	9								
02		2828 X	2416	-0-	-412	-0-	124	1	2271	3	Y	19			201	
							21	9								
03		2821 X	2614	-0-	-207	-0-	132	1	2475	3	Y	6			207	
							7	9								
04		2730 X	2515	-0-	-215	-0-	136	1	2370	3	Y	8			215	
							9	9								
05		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	127	1	2325	3	Y	41	189	1	67	
							45	9								
06		2610 X	1190	-0-	-1420	-0-	66	1	1124	3	Y	-0-			67	

CULBERTSON 16			WELL #:			3H	RRCID -> 180066	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11479	PERF.11181 - 12401						
01		868 N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	Y	-0-			-0-	
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	40	1	727	3	Y	-0-			-0-	
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	3	Y	-0-			-0-	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	-0-			-0-	
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	Y	-0-			-0-	
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	45	1	769	3	Y	-0-			-0-	

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON -16-			//CONT.// 84737 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
			WELL #: 1	RRCID -> 206962	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 11592	PERF.10380	- 10474
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
*07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	221 1	4444 3	118
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	203 1	4094 3	151
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	36 9 194 1	3864 3	207
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	62 9 203 1	3788 3	215
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	9 9 189 1	3474 3	215
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	188 1	3618 3	215
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	202 9 189 1	3603 3	215
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	172 1	3162 3	215
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	183 1	3443 3	218
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3 9 182 1	3177 3	226
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	9 9 185 1	3389 3	232
*06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	7 9 190 1	3239 3	265
						36 9		

CULBERTSON -16-			WELL #: 4R	RRCID -> 208893	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 11644	PERF.11294	- 11450
*07	4061 X	3542	-0-	-519	-0-	168 1	3374 3	201
08	4340 X	3553	-0-	-787	-0-	168 1	3385 3	201
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	211 1	4200 3	229
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	31 9 224 1	4190 3	229
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	202 1	3718 3	229
12	4557 X	2450	-0-	-2107	-0-	121 1	2326 3	232
01	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	3 9 190 1	3611 3	232
02	4116 X	2695	-0-	-1421	-0-	139 1	2556 3	232
03	4371 X	2337	-0-	-2034	-0-	118 1	2219 3	232
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			232
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	202 1	3709 3	232
*06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	207 1	3528 3	232

CULBERTSON 16			WELL #: 5	RRCID -> 231969	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 11417	PERF.10242	- 10673
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	24 1	448 3	220
02	476 N	319	-0-	-157	-0-	16 1	303 3	220
03	589 N	322	-0-	-267	-0-	16 1	306 3	220
04	450 N	43	-0-	-407	-0-	2 1	41 3	220
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	13 1	239 3	220
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	16 1	269 3	220

CULBERTSON 16			WELL #: 6	RRCID -> 248718	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 11655	PERF.11092	- 11187
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//	84737 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445								
CULBERTSON "17"		WELL #:	2	RRCID ->	170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10736 - 11010
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		30
02		980 X	970	-0-	-10	-0-	970 3	N	-0-		30
03		1147 X	1067	-0-	-80	-0-	1067 3	N	-0-		30
04		1110 X	1032	-0-	-78	-0-	1032 3	N	-0-		30
05		1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070 3	N	-0-		30
06		1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026 3	N	-0-		30

CULBERTSON "17"		WELL #:	3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	11046 - 13613
01		2294 X	2081	-0-	-213	-0-	2067 3	14 9 N	13		218
02		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1997 3	29 9 N	26	183 1	61
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		61
04		2010 X	1536	-0-	-474	-0-	1536 3	N	-0-		61
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2511 3	6 9 N	5		66
06		2160 X	1457	-0-	-703	-0-	1454 3	3 9 N	3		69

CULBERTSON "17-18"		WELL #:	4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11134 - 12968
01		310 X	182	-0-	-128	-0-	182 3	N	-0-		19
02		252 X	232	-0-	-20	-0-	232 3	N	-0-		19
03		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		19
04		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		19
05		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		19
06		300 X	236	-0-	-64	-0-	236 3	N	-0-		19

CULBERTSON "18"		WELL #:	3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11892 - 15884
01		3100 N	4468	-0-	1368	4617	4454 3	14 9 N	13		97
02		8056 X	3439	-0-	-4617	-0-	3430 3	9 9 N	8		105
03		2542 X	1572	-0-	-970	-0-	1566 3	6 9 N	5		110
04		2460 X	618	-0-	-1842	-0-	603 3	15 9 N	14	72 1	52
05		2542 X	615	-0-	-1927	-0-	615 3	N	-0-		52
06		2460 X	569	-0-	-1891	-0-	569 3	N	-0-		52

CULBERTSON "17"		WELL #:	9	RRCID ->	221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10939 - 10997
01		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6159 3	32 9 N	29		73
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5303 3	14 9 N	13		86
03		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5953 3	21 9 N	19		105
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5884 3	15 9 N	14		119
05		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6455 3	17 9 N	15		134
*06		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6169 3	12 9 N	11		145

CULBERTSON 17		WELL #:	4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10716 - 11081
01		3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734 3	N	-0-		69
02		3276 X	1289	-0-	-1987	-0-	1282 3	7 9 N	6		75
03		3627 X	90	-0-	-3537	-0-	90 3	N	-0-		75
04		3600 X	71	-0-	-3529	-0-	71 3	N	-0-		75
05		3720 X	58	-0-	-3662	-0-	58 3	N	-0-		75
06		3600 X	32	-0-	-3568	-0-	32 3	N	-0-		75

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)										84819 850	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.										195651									
SANDERS STATE										WELL #:	1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6224 - 6244
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

MCCUNE STATE UNIT A										WELL #:	1	RRCID ->	195792	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6054 - 6058
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-		
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-		
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-		
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-		
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-		
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-		
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-		
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-		
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-		
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-		
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-		
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-		
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-		

ELLIS, C. M. & THELMA										WELL #:	1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF.	N/A
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-		
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-		
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-		
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-		
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-		

SPILLKIRK (GARDNER)
R & R WELL SERVICE, INC.
ROGERS

85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
687467
WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SPRABERRY (TREND AREA)
APACHE CORPORATION
JALONICK

85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
027200
WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DOUGLAS

WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UNIVERSITY -25C-

WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC
KEWANEE

041867
WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8					100
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					115
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					128
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	152	2	12	9	N	11					139
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	166	2	11	9	N	10					149
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	147	2	11	9	N	10	128	0			31

BARKLEY

WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

01	434 #	70	-0-	-364	-0-	63	2	7	9	Y	6					111
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5					116
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	Y	4	20	0			100
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	197	2	6	9	Y	5					105
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4					109
06	210 #	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4					113

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 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

01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		70
02		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		70
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		70
04		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		70
05		310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-		70
06		300 #	233	-0-	-67	-0-	233	3	N	-0-		70

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
VINEY 131 NW				WELL #:	1	RRCID ->	280104	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 7892 - 10350
*09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	79	1	N	124	285 1	56
							136	9				
10		502 R	502	-0-	-0-	-0-	78	1	N	76		132
							84	9				
11		591 R	591	-0-	-0-	-0-	83	1	N	130	205 1	57
							143	9				
12		626 R	626	-0-	-0-	-0-	94	1	N	116	109 1	64
							128	9				
01		310 #	232	-0-	-78	-0-	55	1	N	33		97
							36	9				
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		97
03		310 #	201	-0-	-109	-0-	80	1	N	7	2 8	102
							8	9				
04		504 R	504	-0-	-0-	-0-	166	1	N	24		126
							26	9				
05		544 R	544	-0-	-0-	-0-	102	1	N	61	96 1	1 8
							67	9				90
*06		260 R	260	-0-	-0-	-0-	104	1	N	12	2 8	100
							13	9				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
ANTILLY				WELL #:	1	RRCID ->	120836	COMPL. DATE	12/29/1985	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7984 - 8149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16												

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726						
RICKER RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	200285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUGG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	205077	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL "43"		WELL #:		1	RRCID ->	205196	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					94

STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	215134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	215159	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					62
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				92 1	28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					28

JM COX RESOURCES, L.P.		433075								
MCCUISTION		WELL #:		2	RRCID ->	227541	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075															
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060															
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 AMT	EOM BALANCE

01		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21 3			N	-0-			-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610															
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527															
01		473 R	473	-0-	-0-	-0-		473 2			N	-0-			-0-
02		357 R	357	-0-	-0-	-0-		357 2			N	-0-			-0-
03		527 #	334	-0-	-193	-0-		334 2			N	-0-			-0-
04		600 #	253	-0-	-347	-0-		253 2			N	-0-			-0-
05		527 #	195	-0-	-332	-0-		195 2			N	-0-			-0-
06		450 #	61	-0-	-389	-0-		61 2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290															
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098															
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

SRH (CLEAR FORK) 85447 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
 ROCKER B 80 WELL #: 5 RRCID -> 282054 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4167 - 6646

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
*07	0 W	179	-0-	179	2233	155	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	0 W	186	-0-	186	2419	155	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	0 W	186	-0-	186	2605	150	1	36	2	N	-0-					-0-
*10	0 W	205	-0-	205	2810	155	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	0 W	178	-0-	178	2988	150	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	0 W	179	-0-	179	3167	155	1	24	3	N	-0-					-0-
*01	0 W	171	-0-	171	3338	155	1	16	3	N	-0-					-0-
*02	0 W	151	-0-	151	3489	140	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	0 W	36	-0-	36	3525	30	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

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
11	T. A.	712	-0-	712 B	3340	712	2			Y	-0-					29
12	T. A.	762	-0-	762 B	4102	761	3	1	9	Y	1	5	7	1	8	24
01	4000	754	-0-	-3246 B	856	754	3			Y	-0-					24
*02	1629	773	-0-	-856 B	-0-	773	3			Y	-0-					24
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			Y	-0-					24
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			Y	-0-					24
05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			Y	-0-					24
*06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-					24

STEEN (WOLFCAMP)		//CONT.// 85822 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS, G.H.		WELL #: 7		RRCID -> 204561		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 3352 - 5789	
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
01	DLQ G-10	324	-0-	324 B	324	324 3		-0-			6
02	DLQ G-10	297	-0-	297 B	621	297 3		-0-			6
03	952 N	331	-0-	-621 B	-0-	331 3		-0-			6
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		-0-			6
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		-0-			6
*06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3		-0-			6
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	
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	8 1	148 2	N	-0-		-0-
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	5 1	120 2	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-		-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 1		N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	6 1	191 2	N	-0-		-0-
SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545									
LOPEZ CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 280010		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5608 - 5666	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
SUGG "3"		WELL #: 1		RRCID -> 209296		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7034 - 7051	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUGG "68"		WELL #: 1		RRCID -> 210760		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7162 - 7371	
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		Y	-0-		70
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555 2		Y	-0-		70
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		Y	-0-		70
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	658 2	7 9	Y	6		76
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 2	8 9	Y	7		83
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	585 2	3 9	Y	3		86
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 7279 - 7338	
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	439 2	8 9	Y	7		17
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	366 2	3 9	Y	3		20
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	392 2	1 9	Y	1		21
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	358 2	3 9	Y	3		24
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	372 2	1 9	Y	1		25
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	346 2	2 9	Y	2		27

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG FARMAR "40"		WELL #:		2	RRCID ->	212248	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6894 - 6954
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	245	2	2	9	Y	2	2
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	Y	2	4
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	269	2	3	9	Y	3	3
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	4
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	6
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	3

SUGG "2"		WELL #:		1	RRCID ->	213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 - 7058
01	620 N	133	-0-	-487	-0-	115	2	18	9	Y	16	11
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	459	2	22	9	Y	20	31
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	Y	15	24
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	16
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10	12
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	Y	9	8

SUGG FARMAR "39"		WELL #:		1	RRCID ->	215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 - 6926
01	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1268	2	33	9	N	30	93
02	1764 N	1222	-0-	-542	-0-	1179	2	43	9	N	39	132
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1807	2	76	9	N	69	199
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1766	2	61	9	N	55	76
05	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	994	2	18	9	N	16	92
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	1354	2	11	9	N	10	102

SUGG FARMAR "39A"		WELL #:		2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 - 6872
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	N	8	97
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1	98
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	802	2	8	9	N	7	105
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	870	2	7	9	N	6	111
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	877	2	2	9	N	2	113
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2	115

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1	RRCID ->	215603	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6867 - 6962
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	418	2	18	9	Y	16	14
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	Y	13	27
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	15
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	Y	11	26
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7	33
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	262	2	3	9	Y	3	13

MCGILL "12"		WELL #:		2	RRCID ->	217396	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7222 - 7280
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	635	2	2	9	Y	2	12
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	532	2	1	9	Y	1	13
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-	13
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	14
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	16

SUGG "3"		WELL #:		2	RRCID ->	217829	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6994
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	3
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-	3
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	4
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	Y	4	8
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	9
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	2	11

SUGG RANCH (CANYON)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
SUGG "6"		WELL #:		1	RRCID -> 219272	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7044	- 7210					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	2	40	9	Y	36	35	1	22
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	Y	20	28	1	14
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	902	2	26	9	Y	24	26	1	12
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	812	2	33	9	Y	30			42
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	856	2	24	9	Y	22	47	1	17
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	978	2	19	9	Y	17			34

SUGG "3"		WELL #:		4	RRCID -> 219288	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6964	- 7039					
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "2"		WELL #:		5	RRCID -> 219780	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6962	- 7044					
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	273	2	44	9	Y	40	29	1	34
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	30	1	46
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	240	2	13	9	Y	12	48	1	10
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	260	2	7	9	Y	6	9	1	7
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	262	2	14	9	Y	13	8	1	12
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	Y	10	9	1	13

SUGG "3"		WELL #:		5	RRCID -> 220296	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6832	- 7018					
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	202	2	22	9	Y	20	110	1	39
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	187	2	21	9	Y	19			58
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	Y	17			75
04	T. A.	78	-0-	78	-0-	71	2	7	9	Y	6			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			81

SUGG "1"		WELL #:		4	RRCID -> 220663	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7012	- 7129					
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	151	2	4	9	Y	4	3	1	4
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	9	Y	6	4	1	6
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	7	1	2
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	3	1	4
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1	3
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	90	2	8	9	Y	7	3	1	7

SUGG "2"		WELL #:		6	RRCID -> 221473	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6904	- 7120					
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	720	2	120	9	Y	109	157	1	52
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	634	2	106	9	Y	96	60	1	88
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	718	2	112	9	Y	102	81	1	109
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	663	2	79	9	Y	72	79	1	102
05	744 N	465	-0-	-279	-0-	412	2	53	9	Y	48	75	1	75
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	541	2	74	9	Y	67	56	1	86

SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID -> 221836	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6999	- 7237					
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	732	2	21	9	Y	19	26	1	13
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	660	2	25	9	Y	23			36
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	717	2	21	9	Y	19	26	1	29
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	610	2	17	9	Y	15	22	1	22
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	641	2	19	9	Y	17	20	1	19
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	652	2	18	9	Y	16	21	1	14

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858		
M	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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996		
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	Y	-0-	1
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2	Y	-0-	1
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2	Y	-0-	1
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	112	2	1 9 Y	1	2
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	2
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3 9 Y	3	5

SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12 9 Y	11	11
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17 9 Y	15	26
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	599	2	19 9 Y	17	17
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14 9 Y	13	30
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9 9 Y	8	14
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9 9 Y	8	22

SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18 9 Y	16	18
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	179	2	17 9 Y	15	18
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	191	2	13 9 Y	12	13
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	155	2	9 9 Y	8	7
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	183	2	18 9 Y	16	23
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	175	2	14 9 Y	13	19

SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096		
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	571	2	21 9 Y	19	17
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	518	2	24 9 Y	22	39
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	566	2	19 9 Y	17	19
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28 9 Y	25	44
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	544	2	32 9 Y	29	32
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	510	2	19 9 Y	17	49

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886		
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2	Y	-0-	33
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2	Y	-0-	33
03	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	Y	-0-	33
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2	Y	-0-	33
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	Y	-0-	33
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	33

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG "2"				WELL #:	10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931		
M	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
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	765	2	58	9	Y	53	76	1		26
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	691	2	42	9	Y	38	29	1		35
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	Y	35	31	1		39
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	706	2	34	9	Y	31	28	1		42
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	767	2	43	9	Y	39	32	1		49
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	716	2	39	9	Y	35	40	1		44

SUGG "2"				WELL #:	13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174		
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	629	2	15	9	Y	14	21	1		7
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	548	2	14	9	Y	13	8	1		12
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	425	2	11	9	Y	10	10	1		12
04	630 N	423	-0-	-207	-0-	414	2	9	9	Y	8	9	1		11
05	620 N	452	-0-	-168	-0-	442	2	10	9	Y	9	8	1		12
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13	9	Y	12	10	1		14

SUGG "2"				WELL #:	11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062		
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-

SUGG "1"				WELL #:	8	RRCID ->	227356	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	6970 - 7048		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGG "3"				WELL #:	10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141		
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	Y	3	5	1		3
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2				5
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	4	1		3
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2				5
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1		5
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10				15

SUGG "2"				WELL #:	2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976		
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	2	51	9	Y	46	48	1		52
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1076	2	39	9	Y	35	44	1		43
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	44	1		38
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1198	2	42	9	Y	38	49	1		27
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1207	2	39	9	Y	35				62
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	Y	27	46	1		43

SUGG FARMAR "38"				WELL #:	3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-				31
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-				31
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	561	2	1	9	Y	1				32
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	488	2	1	9	Y	1				33
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	522	2	1	9	Y	1				34
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	Y	1				35

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993			
M	O	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	
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	763	2	10 9	Y	9	13 1	8
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12 9	Y	11		19
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9	Y	13	19 1	13
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6 9	Y	5		18
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6 9	Y	5	14 1	9
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	935	2	6 9	Y	5		14

SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821			
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21 9	Y	19		77
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	573	2	12 9	Y	11		88
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11 9	Y	10	1 8	97
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8 9	Y	7		104
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3 9	Y	3		107
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3 9	Y	3		110

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532			
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	2	24 9	Y	22	39 1	18
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	796	2	21 9	Y	19		37
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18 9	Y	16	37 1	16
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	813	2	19 9	Y	17		33
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	808	2	15 9	Y	14		47
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	782	2	19 9	Y	17		64

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413			
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	514	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		Y	-0-		-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2		Y	-0-		-0-

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 5		RRCID -> 254831		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGG "5"		WELL #: 2		RRCID -> 257510		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		71
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		71
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6 9	N	5		76
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		76
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9	N	1		77
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1 9	N	1		78

SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019			
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11 9	Y	10	32 1	11
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12 9	Y	11		22
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11 9	Y	10		32
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10 9	Y	9		41
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11 9	Y	10	33 1	18
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	661	2	9 9	Y	8		26

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996		
M	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
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-

SUGG "2"		WELL #: 7		RRCID -> 262351		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCGILL "12"		WELL #: 3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324		
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680 2	2 9 Y	2		8
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	568 2	1 9 Y	1		9
03	713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2		-0-		9
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	555 2	1 9 Y	1		10
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		-0-		10
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	533 2	2 9 Y	2		12

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 7		RRCID -> 263207		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908		
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	392 2	14 9 Y	13	20 1	13
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	350 2	11 9 Y	10		23
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	388 2	12 9 Y	11	20 1	14
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	429 2	10 9 Y	9		23
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	357 2	1 9 Y	1		24
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2		-0-	17 1	7

SUGG "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 264593		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359		
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	871 2	6 9 Y	5	4 1	4
02	924 N	901	-0-	-23	-0-	897 2	4 9 Y	4	5 1	3
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	924 2	6 9 Y	5		8
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	859 2	6 9 Y	5	6 1	7
05	992 N	741	-0-	-251	-0-	737 2	4 9 Y	4	6 1	5
06	900 N	640	-0-	-260	-0-	636 2	4 9 Y	4	7 1	2

SUGG "1"		WELL #: 6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078		
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	621 2	24 9 Y	22	30 1	38
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	562 2	26 9 Y	24	31 1	31
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	585 2	28 9 Y	25	36 1	20
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	553 2	28 9 Y	25		45
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	561 2	26 9 Y	24	38 1	31
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	562 2	24 9 Y	22	37 1	16

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 7		RRCID -> 264971		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		-0-		6
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		-0-		6
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		-0-		6
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 2		-0-		6
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		-0-		6
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		-0-		6

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR '19'				WELL #:	2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 - 6630
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2531 2	31 9	Y	28	29 1		10
02		2436 X	2375	-0-	-61	-0-	2349 2	26 9	Y	24	24 1		10
03		2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2659 2	25 9	Y	23	25 1		8
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2530 2	25 9	Y	23	28 1		3
05		2635 N	2267	-0-	-368	-0-	2247 2	20 9	Y	18	19 1		2
06		2610 N	2222	-0-	-388	-0-	2204 2	18 9	Y	16	14 1		4

SUGG FARMAR '13'				WELL #:	2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 - 6664
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3747 2	20 9	Y	18	41 1		25
02		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3719 2	12 9	Y	11			36
03		3906 X	3869	-0-	-37	-0-	3856 2	13 9	Y	12			48
04		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3957 2	13 9	Y	12			60
05		4123 X	3984	-0-	-139	-0-	3970 2	14 9	Y	13			73
06		3990 X	3744	-0-	-246	-0-	3737 2	7 9	Y	6	48 1		31

SUGG FARMAR '19'				WELL #:	1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 - 6598
01		3658 X	3453	-0-	-205	-0-	3420 2	33 9	Y	30	32 1		10
02		3276 X	3205	-0-	-71	-0-	3174 2	31 9	Y	28	27 1		11
03		3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3593 2	28 9	Y	25	27 1		9
04		3540 X	3448	-0-	-92	-0-	3422 2	26 9	Y	24	30 1		3
05		3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3173 2	26 9	Y	24	24 1		3
06		3510 X	3135	-0-	-375	-0-	3112 2	23 9	Y	21	19 1		5

SUGG FARMAR '19'				WELL #:	4	RRCID ->	272070	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6493 - 6556
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG FARMAR '13'				WELL #:	5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 - 6526
01		3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2584 2	2 9	Y	2	6 1		5
02		2828 X	1995	-0-	-833	-0-	1985 2	10 9	Y	9			14
03		2914 X	2083	-0-	-831	-0-	2077 2	6 9	Y	5			19
04		2580 X	1996	-0-	-584	-0-	1988 2	8 9	Y	7			26
05		2635 X	1868	-0-	-767	-0-	1862 2	6 9	Y	5			31
06		2490 X	1707	-0-	-783	-0-	1703 2	4 9	Y	4	20 1		15

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				WELL #:	423716	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493
SUGG "E"				WELL #:	4703								
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	49 2	1 9	Y	1			6
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	Y	1			7
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	95 2	15 9	Y	14			21
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	Y	2	2 1		21
*05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-	21 1		-0-
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

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

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	Y	7	7	1			12
*05	186	N	59	-0-	-127	-0-	45	2	14	9	Y	13	25	1			-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	12	1			-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	Y	7	7	1			12
*05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-	10	1			2
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	Y	10	7	1			5

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	2	21	9	Y	19	7	1			12
*05	93	N	73	-0-	-20	-0-	65	2	8	9	Y	7	7	1			12
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	7	1			5

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	2	8	9	Y	7	7	1			12
*05	62	N	56	-0-	-6	-0-	34	2	22	9	Y	20	25	1			7
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5	7	1			5

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	9	Y	3					10
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	75	2	7	9	Y	6	15	1			1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13					14
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					14
*05	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	11	1			5
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			Y	-0-	38
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	52 2	1 9		Y	1	39
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-	39
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	59 2	3 9		Y	3	42
*05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2			Y	-0-	24
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			Y	-0-	24

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417												
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	78 2	2 9		Y	2	4
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	72 2	2 9		Y	2	6
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	64 2	28 9		Y	25	16
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			Y	-0-	16
*05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-	2
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	91 2	15 9		Y	14	16

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528												
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	107 2	6 9		Y	5	3
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 2	4 9		Y	4	-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	7 2	13 9		Y	12	12
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9		Y	7	12
*05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-	12
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	12

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484												
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9		Y	2	9
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9		Y	2	11
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	64 2	22 9		Y	20	16
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-	16
*05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			Y	-0-	9
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	48 2	8 9		Y	7	16

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449												
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9		Y	2	4
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9		Y	2	6
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	64 2	28 9		Y	25	16
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-	16
*05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			Y	-0-	11
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	46 2	6 9		Y	5	16

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462												
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			Y	-0-	-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2			Y	-0-	-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	64 2	34 9		Y	31	16
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			Y	-0-	16
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-	2
*06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	240 2	15 9		Y	14	16

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483												
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-	2
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-	2
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	64 2	32 9		Y	29	16
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-	16
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-	16
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			Y	-0-	16

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	3
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	1
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406												
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	7
03		186 N	18	-0-	-168	-0-	7	2	11	9	Y	10
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	165	2	8	9	Y	7
*05		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-
*06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456												
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	132	2	7	9	Y	6
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	136	2	12	9	Y	11
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458												
01		527 N	525	-0-	-2	-0-	522	2	3	9	Y	3
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6
03		527 N	191	-0-	-336	-0-	189	2	2	9	Y	2
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11
*05		496 N	144	-0-	-352	-0-	144	2			Y	-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502												
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6
03		279 N	198	-0-	-81	-0-	189	2	9	9	Y	8
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	228	2	12	9	Y	11
*05		248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397												
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	Y	3
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	69	2	7	9	Y	6
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	73	2	12	9	Y	11
*05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419												
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	Y	9
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	Y	8
03		217 N	18	-0-	-199	-0-	7	2	11	9	Y	10
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	Y	11
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716													
SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7255 - 7458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3				10
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	81	2	7	9	Y	6	15	1		1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13				14
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	Y	11				25
*05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-				25
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-				25

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7386 - 7571					
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	106	2	12	9	Y	11				29
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	22	1		7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				7
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1		8
*05	93 N	81	-0-	-12	-0-	70	2	11	9	Y	10				18
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-				18

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7288 - 7474					
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				5
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1	9	Y	1				6
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9				15
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3				18
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	Y	35				53
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-				53

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7749 - 7855					
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-				1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				1
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	145	2	23	9	Y	21				22
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	4	1		18
*05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-	3	1		15
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-				15

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7410 - 7506					
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-				32
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				32
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2				34
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				34
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				34
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				34

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8026 - 8082					
01	1302 N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-				-0-
02	1176 N	844	-0-	-332	-0-	844	2			Y	-0-				-0-
03	992 N	280	-0-	-712	-0-	269	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	Y	7	4	1		3
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				3

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8051 - 8223					
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	197	2	7	9	Y	6	5	1		11
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	190	2	6	9	Y	5	5	1		11
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	Y	12	10	1		13
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1		13
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	227	2	9	9	Y	8	4	1		17
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				17

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
PFLUGER H		WELL #: 4902		RRCID ->	217740	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8007 -	8260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2			Y	-0-		-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107 2			Y	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	269 2	25 9	Y	23	10 1		13
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-	13 1	-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 2	8 9	Y	7	4 1		3
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2			Y	-0-		3

PFLUGER H		WELL #: 5102		RRCID ->	218522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8029 -	8290
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2			Y	-0-		-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110 2			Y	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	269 2	25 9	Y	23	10 1		13
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	13 1	-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	132 2	9 9	Y	8	4 1		4
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193 2	4 9	Y	4			8

PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID ->	218555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8034 -	8294
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	129 2	25 9	Y	23	22 1		31
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	125 2	23 9	Y	21	21 1		31
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-	10 1	21
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150 2	7 9	Y	6	4 1		23
*05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-	10 1	13
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	56 2			Y	-0-		13

PHLUGER A		WELL #: 1511		RRCID ->	219688	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7641 -	7784
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2			Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	89 2	40 9	Y	36	25 1		11
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-	11 1	-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117 2	11 9	Y	10	2 1		8

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID ->	219690	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594 -	7669
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2			Y	-0-		-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2			Y	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	302 2	40 9	Y	36	21 1		15
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2			Y	-0-	15 1	-0-
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
*06	300 N	293	-0-	-7	-0-	283 2	10 9	Y	9			9

PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID ->	225860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8032 -	8230
01	930 N	620	-0-	-310	-0-	613 2	7 9	Y	6	5 1		11
02	840 N	598	-0-	-242	-0-	592 2	6 9	Y	5	5 1		11
03	713 N	282	-0-	-431	-0-	269 2	13 9	Y	12	10 1		13
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709 2	1 9	Y	1	1 1		13
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9	Y	5	4 1		14
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			Y	-0-		14

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID ->	242414	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7302 -	7484
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			Y	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2			Y	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87 2	17 9	Y	15			15
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		15
*05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			Y	-0-	15 1	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716											
SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7275	- 7475			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		Y	-0-			4	
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 2		Y	-0-			4	
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	87 2	12 9	Y	11			15	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			15	
*05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-			15	
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3			18	

SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7266	- 7400			
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	691 2	3 9	Y	3			55	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598 2	7 9	Y	6	15 1		46	
03	713 N	279	-0-	-434	-0-	276 2	3 9	Y	3			49	
04	660 N	67	-0-	-593	-0-	64 2	3 9	Y	3			52	
*05	682 N	64	-0-	-618	-0-	64 2		Y	-0-			52	
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			52	

PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 7728	- 7894			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-	
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 2	3 9	N	3	2 1		1	
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			1	

PFLUGER "E"		WELL #: 1907		RRCID -> 277661	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7366	- 7532			
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1364 2	18 9	N	16			32	
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1222 2	15 9	N	14	33 1		13	
03	3100 N	4794	-0-	1694	1694	4771 2	23 9	N	21	14 1		20	
04	3000 N	1365	-0-	-1635	59	1350 2	15 9	N	14	3 1		31	
*05	1364 N	842	-0-	-522	-0-	842 2		N	-0-			31	
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			31	

SUGG "F"		WELL #: 3514		RRCID -> 277662	COMPL. DATE	10/18/1992	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7289	- 7535			
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	520 2	6 9	Y	5	7 1		16	
02	DLQ G-10	497	-0-	497	1023	493 2	4 9	Y	4	7 1		13	
03	DLQ G-10	15	-0-	15	1038	7 2	8 9	Y	7			20	
*04	600 N	399	-0-	-201	837	399 2		Y	-0-	7 1		13	
*05	2417 N	1580	-0-	-837	-0-	1580 2		Y	-0-	3 1		10	
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-	5 1		5	

OXY USA INC.		630591		SUGG "41"		WELL #: 3	RRCID -> 254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 6946	- 6984
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-	
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 2		N	-0-			-0-	
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-	
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			-0-	

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
TXP, INCORPORATED				875395									
SUGG FARMAR "27"				WELL #:	1	RRCID ->	240488	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6880 - 6906
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
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1122	2	15	9	Y	14		24
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	Y	12	19 1	17
03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1120	2	13	9	Y	12	18 1	11
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1073	2	18	9	Y	16	5 8	22
05	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1049	2	12	9	Y	11	17 1	16
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	994	2	12	9	Y	11	17 1	1 8 9

SUSAN PEAK				87334 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750									
GREEN, J. WILEY -B-				WELL #:	20	RRCID ->	213017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750									
GREEN, J. WILEY "B"				WELL #:	3	RRCID ->	082581	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4215 - 4398
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-			5 1	142 2	N	2		5
								2 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		2

ROBERTSON, JOHN D. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	104867	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4170 - 4354
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-			5 1	146 2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-			6 1	159 2	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-			5 1	142 2	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-			6 1	176 2	N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-			183 2		N	-0-		-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-			238 2		N	-0-		-0-

GREEN, J. WILEY "B"				WELL #:	14	RRCID ->	136725	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4445 - 4520
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-			8 1	233 2	Y	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			10 1	255 2	Y	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-			8 1	228 2	Y	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-			9 1	234 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-			182 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-			204 2		Y	-0-		-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
 ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	437 2	Y	18	38 1	37
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20 9	478 2	Y	12		49
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	13 9	426 2	Y	12		61
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15 1	468 2	Y	16	43 1	34
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13 9	26 9	Y	24		58
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17 1	35 9	Y	32	44 1	46

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

01	341 N	331	-0-	-10	-0-	11 1	320 2	N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

01	496 N	452	-0-	-44	-0-	15 1	437 2	Y	-0-	1 1	1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17 1	478 2	Y	-0-		1
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	16 1	426 2	Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
 GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	255 2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8 1	234 2	N	-0-		-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) //CONT.// 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
 ROBERTSON, J. D. C WELL #: RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2015

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 RHB EXPLORATION & PRODUCTION, LLC 704802
 ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 BANNER OPERATING, LLC 048537
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	245	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	271	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	208	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*05	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	163	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1830 #	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	400	1	3099	2	Y	-0-					-0-
02	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	395	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3391 R	3391	-0-	-0-	-0-	453	1	2938	2	Y	-0-					-0-
04	3283 R	3283	-0-	-0-	-0-	334	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*05	3197 R	3197	-0-	-0-	-0-	261	1	2936	2	Y	-0-					-0-
06	3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

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

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

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

T. D. (6575)			//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: TOM GREEN	
BANNER OPERATING, LLC			//CONT.//		048537							
TURNER RANCH TD-1116			WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 6178 - 6198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	465 #	391	-0-	-74	-0-	45 1	346 2	Y	-0-			-0-
02	420 #	317	-0-	-103	-0-	44 1	273 2	Y	-0-			-0-
03	465 #	311	-0-	-154	-0-	42 1	269 2	Y	-0-			-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	30 1	264 2	Y	-0-			-0-
05	341 #	274	-0-	-67	-0-	22 1	252 2	Y	-0-			-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER RANCH TD-1116			WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 6020 - 6200
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	72 1	562 2	Y	-0-			-0-
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	78 1	489 2	Y	-0-			-0-
03	572 R	572	-0-	-0-	-0-	76 1	496 2	Y	-0-			-0-
04	660 #	482	-0-	-178	-0-	49 1	433 2	Y	-0-			-0-
05	682 #	495	-0-	-187	-0-	40 1	455 2	Y	-0-			-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER RANCH TD-1113			WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 5938 - 6123
01	1364 #	1331	-0-	-33	-0-	152 1	1179 2	Y	-0-			-0-
02	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	204 1	1279 2	Y	-0-			-0-
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	230 1	1492 2	Y	-0-			-0-
04	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	174 1	1531 2	Y	-0-			-0-
*05	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	140 1	1569 2	Y	-0-			-0-
06	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			WELL #:		078050	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6293 - 6484
MUNN "1123"			WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6293 - 6484
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PETER OIL CO.			WELL #:		377075	RRCID ->	108098	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
TURNER, TARA			WELL #:		5	RRCID ->	108098	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
01	1023 #	965	-0-	-58	-0-	9 1	956 2	N	-0-			147
02	998 R	998	-0-	-0-	-0-	9 1	963 2	N	24	123 1		48
03	992 #	978	-0-	-14	-0-	26 9	9 1	N	6			54
04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	7 9	8 1	N	11			65
05	1116 #	928	-0-	-188	-0-	12 9	8 1	N	3			68
06	1080 #	842	-0-	-238	-0-	3 9	8 1	N	-0-			68

TURNER, TARA			WELL #:		19	RRCID ->	119607	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6503 - 6546
01	1023 #	960	-0-	-63	-0-	9 1	951 2	N	-0-			81
02	896 #	877	-0-	-19	-0-	8 1	869 2	N	-0-			81
03	992 #	966	-0-	-26	-0-	9 1	957 2	N	-0-			81
04	960 #	912	-0-	-48	-0-	8 1	904 2	N	-0-			81
05	992 #	909	-0-	-83	-0-	8 1	901 2	N	-0-			81
06	930 #	844	-0-	-86	-0-	8 1	836 2	N	-0-			81

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: TOM GREEN		
HENDERSON, PETER OIL CO.		//CONT.//		377075						
TURNER, TARA		WELL #:		11	RRCID ->	120438	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	6569 PERF. 6471 - 6497
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	N	-0-	10
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-	10
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2 1	190 2	N	-0-	10
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	2 1	195 2	N	-0-	10
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	2 1	192 2	N	-0-	10
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	2 1	190 2	N	-0-	10

TXP, INCORPORATED				875395	ASSOCIATED			CNTY: TOM GREEN		
MUNN-B 1125		WELL #:		4	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	07/22/1986	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6377 - 6463
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNN-B 1125		WELL #:		12	RRCID ->	120734	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	6490 PERF. 6175 - 6395
01	837 #	765	-0-	-72	-0-	751 2	14 9	Y	13	11 1
02	756 #	668	-0-	-88	-0-	657 2	11 9	Y	10	11 1
03	837 #	761	-0-	-76	-0-	754 2	7 9	Y	6	
04	780 #	771	-0-	-9	-0-	765 2	6 9	Y	5	11 1
05	806 #	747	-0-	-59	-0-	740 2	7 9	Y	6	11
06	750 #	700	-0-	-50	-0-	693 2	7 9	Y	6	11 1

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
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-	-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520 2		N	-0-	-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-	-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-	-0-
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	433 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
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3		N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 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
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	93 #	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-	-0-
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2017 - P/A 05/25/2017

TAOS (CANYON) //CONT.// 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SIANA OIL & GAS 779259
 MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	198					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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

01	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-			-0-
02	504 #	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-			-0-
03	558 #	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-			-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
06	540 #	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
 MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	155	3	44	9	Y	40			40
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	41	3	25	9	Y	23			63
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	47	3	77	9	Y	70			133
*05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			133
06	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-			133

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	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			
01	1116 N	998	-0-	-118	-0-	87 1	816 3	Y	86	49 1	56		
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95 9	78 1	885 3	Y	217	130 1	143	
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	239 9	87 1	974 3	Y	249	284 1	1 8	107
04	960 N	809	-0-	-151	-0-	274 9	84 1	592 3	Y	121	170 1	4 8	54
05	1302 N	135	-0-	-1167	-0-	133 9	87 1	30 3	Y	16	59 1		11
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18 9	84 1	61 3	Y	22	18 1		15
						24 9							

TEXON, S (QUEEN)		89198 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN		
ENERGY MANAGEMENT COMPANY		251770								
ENERGY VAUGHN "25"		WELL #: 2S		RRCID -> 130663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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			
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	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	539 2	135 9	Y	123	172 1	61
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	483 2	123 9	Y	112	86 1	87
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	522 2	136 9	Y	124	88 1	123
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	487 2	131 9	Y	119	170 1	72
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	495 2	132 9	Y	120	88 1	104
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	405 2	127 9	Y	115	87 1	132

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		
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
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2		N	-0-	-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-	-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-	-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-	-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
POWELL, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 150357		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
01	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-		-0-
02	364 #	332	-0-	-32	-0-	332	2	N	-0-		-0-
03	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-
04	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	2	N	-0-		-0-
05	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		-0-
06	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	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

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
01	527 #	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-		-0-
02	476 #	448	-0-	-28	-0-	448	2	N	-0-		-0-
03	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-		-0-
04	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-		-0-
05	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		-0-
06	480 #	387	-0-	-93	-0-	387	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

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
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3	N	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
05	558 N	304	-0-	-254	-0-	304	3	N	-0-		-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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

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
01	1116 #	1016	-0-	-100	-0-	930	3	86	9	N	172
02	1036 #	875	-0-	-161	-0-	802	3	73	9	N	238
03	1147 #	1022	-0-	-125	-0-	941	3	81	9	N	139
04	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1045	3	70	9	N	203
05	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1179	3	75	9	N	92
*06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	994	3	73	9	N	158

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)			90188 830	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
FORRISTAL -B-			WELL #: 12	RRCID -> 083550	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 5855	-	6042			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		155 #	154	-0-	-1	-0-	119 3	35 9	Y	32	43 1	17
02		140 #	134	-0-	-6	-0-	103 3	31 9	Y	28	22 1	23
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	121 3	36 9	Y	33	44 1	12
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	134 3	34 9	Y	31	23 1	20
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	147 3	32 9	Y	29	22 1	27
06		150 #	149	-0-	-1	-0-	127 3	22 9	Y	20	22 1	25

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

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					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 2	2 9	N	2	2 8	147
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	751 2	4 9	N	4	4 8	147
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4	4 8	147
04		660 N	495	-0-	-165	-0-	493 2	2 9	N	2	2 8	147
05		837 N	669	-0-	-168	-0-	662 2	7 9	N	6	6 8	147
06		780 N	411	-0-	-369	-0-	403 2	8 9	N	7	7 8	147

TODD POOLED UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 208517	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 6875	-	6998			
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	278 2	28 9	N	25		63
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	143 2	10 9	N	9		72
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		72
04		300 N	203	-0-	-97	-0-	192 2	11 9	N	10		82
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	209 2	28 9	N	25		107
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	154 2	30 9	N	27		134

TODD, NW. (SAN ANDRES)		90319 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
SHANNON, M. A. -A- NCT-2		WELL #: 1		RRCID -> 019348		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 1695		PERF. 1600 - 1630	
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

M & G OIL COMPANY		518350									
SHANNON ESTATE -Q-		WELL #: 1		RRCID -> 061242		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1904		PERF. N/A	
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	240 N	151	-0-	-89	B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
06	210 N	153	-0-	-57	B	-0-	153 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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		66
04	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-		66
05	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955 2	N	-0-		66
*06	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2	N	-0-		66

SHANNON ESTATE -T-		WELL #: 1		RRCID -> 019347		COMPL. DATE 11/05/1955		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 1640 - 1694	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
*06	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	-0-		-0-

SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 036017		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
01	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
02	560 N	544	-0-	-16	B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
04	660 N	658	-0-	-2	B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
06	600 N	549	-0-	-51	B	-0-	549 2	N	-0-		-0-

VINSON EXPLORATION		886105									
SHANNON ESTATE -V-		WELL #: 1		RRCID -> 040959		COMPL. DATE 08/28/1966		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 0 - 1855	
01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	241	-0-	-100	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	330 N	249	-0-	-81	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
05	310 N	277	-0-	-33	B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-

TOE NAIL (HARKEY) MAYJAC I, LLC THOMERSON		90351 333 536431		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	019366	COMPL. DATE	08/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4617 - 4631			
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS -C-		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	6	RRCID ->	019361	COMPL. DATE	02/05/1960	TOTAL DEPTH	5322	PERF. 4635 - 4659			
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
02	672 N	653	-0-	-19	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			-0-
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-			-0-

TUCKER				925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	3	RRCID ->	047734	COMPL. DATE	01/04/1970	TOTAL DEPTH	5324	PERF. N/A			
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			-0-
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2561	-0-	-43	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	2398	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A"				925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	4	RRCID ->	125287	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4658 - 4696			
01	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1856	-0-	-160	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	1436	-0-	-703	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
*06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-

HARRIS C				925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		630591								
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #:	1X	RRCID ->	188145	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4516 - 4578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		HARRIS C		WELL #:		2		RRCID ->	156320	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	5303	PERF. 4433 - 4443
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-							-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	Y	-0-							-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-							-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-							-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-							-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-							-0-

TUCKER		WELL #:		6		RRCID ->	159932	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4432 - 4442
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	3	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3	N	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, K. L.		WELL #:		4		RRCID ->	129909	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	5348	PERF. 0 - 5221
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM KETCHUM (CANYON)		90497 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
BROAD OAK ENERGY II, LLC		094742										
HABERMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 075012		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	750	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
*12	225	-0-	-0-	-225	-0-				N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2016 - P/A 12/10/16												

DLB OIL & GAS INC.		195907		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
BUSBY		WELL #: 1		RRCID -> 064500		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A				
01	2480	568	-0-	-1912	-0-	566	2	2	9	N	2	106
02	2240	513	-0-	-1727	-0-	511	2	2	9	N	2	108
03	2480	576	-0-	-1904	-0-	574	2	2	9	N	2	110
04	720 #	524	-0-	-196	-0-	518	2	6	9	N	5	115
05	589 #	536	-0-	-53	-0-	534	2	2	9	N	2	117
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2	119

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				
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-	-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-	-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	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				
01	15469 #	14173	-0-	-1296	-0-	14173	2			N	-0-	-0-
02	13608 #	13111	-0-	-497	-0-	13111	2			N	-0-	-0-
03	14322 #	14242	-0-	-80	-0-	14242	2			N	-0-	-0-
04	13860 #	13577	-0-	-283	-0-	13577	2			N	-0-	-0-
05	14508 #	13779	-0-	-729	-0-	13779	2			N	-0-	-0-
06	14040 #	12662	-0-	-1378	-0-	12662	2			N	-0-	-0-

TRIGG (STRAWN)		91212 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652										
ARNETT 44		WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688				
01	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	21708	3			N	-0-	20
02	20636 X	19224	-0-	-1412	-0-	19224	3			N	-0-	20
03	22475 X	20951	-0-	-1524	-0-	20951	3			N	-0-	20
04	21480 X	19932	-0-	-1548	-0-	19932	3			N	-0-	20
05	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	3			N	-0-	20
*06	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-	20

TRIGG (STRAWN)		//CONT.//		91212 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN				
PERMIAN RESOURCES, LLC				655836								
HUGHES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 138407	COMPL. DATE 06/06/1991	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9350	- 9407			
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
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342 2	8 9	Y	7			62
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	396 2	6 9	Y	5			67
03	403 N	127	-0-	-276	-0-	126 2	1 9	Y	1			68
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	6			74
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			74
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			74

HUGHES "A"				WELL #: 3	RRCID -> 145380	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9451	- 10460			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519 2	8 9	Y	7			62
02	504 N	346	-0-	-158	-0-	340 2	6 9	Y	5			67
03	558 N	251	-0-	-307	-0-	250 2	1 9	Y	1			68
04	510 N	245	-0-	-265	-0-	238 2	7 9	Y	6			74
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		Y	-0-			74
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			74

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			
01	1116 #	827	-0-	-289	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
02	1008 #	857	-0-	-151	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
03	1116 #	1026	-0-	-90	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
05	992 #	967	-0-	-25	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
*06	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-			-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000				CNTY: MENARD				
CODY BELL 53				WELL #: 1	RRCID -> 259722	COMPL. DATE 12/05/1992	TOTAL DEPTH 8950	PERF. N/A				
01	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647 2		N	-0-			-0-
04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-			-0-
05	775 #	640	-0-	-135	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	690 #	447	-0-	-243	-0-	447 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			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

01	1488 #	1070	-0-	-418 B	-9101	1070	2		N	-0-			-0-
02	952 #	737	-0-	-215 B	-9316	737	2		N	-0-			-0-
03	1395 #	1076	-0-	-319 B	-9635	1076	2		N	-0-			-0-
04	1350 #	920	-0-	-430 B	-10065	920	2		N	-0-			-0-
05	1395 #	989	-0-	-406 B	-10471	989	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	1040	-0-	-10 B	-10481	1040	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

01	310 #	97	-0-	-213 B	-2755	97	2		N	-0-			-0-
02	280 #	37	-0-	-243 B	-2998	37	2		N	-0-			-0-
03	248 #	66	-0-	-182 B	-3180	66	2		N	-0-			-0-
04	240 #	83	-0-	-157 B	-3337	83	2		N	-0-			-0-
05	248 #	31	-0-	-217 B	-3554	31	2		N	-0-			-0-
06	90 #	99	-0-	9 B	-3545	99	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

01	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
C&J ENERGY SERVICES		120531														
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 077626		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1926 - 2340						
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924						CNTY: CROCKETT								
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 7946 - 8258						
01	775 N	747	-0-	-28	B	-0-	747 2			Y	-0-					32
02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 2			Y	-0-					32
03	775 N	690	-0-	-85	B	-0-	690 2			Y	-0-					32
04	720 N	668	-0-	-52	B	-0-	668 2			Y	-0-					32
05	713 N	657	-0-	-56	B	-0-	657 3			Y	-0-					32
06	660 N	659	-0-	-1	B	-0-	659 3			Y	-0-					32

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 213258		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 6458 - 8162						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					78

VANCO OIL & GAS CORP.		881484						CNTY: CROCKETT								
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 8312		PERF. N/A						
01	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2			N	-0-					-0-
03	155 N	93	-0-	-62	B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-5		WELL #: 1		RRCID -> 063896		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8174 - 0						
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2			N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2			N	-0-					-0-
04	360 N	347	-0-	-13	B	-0-	347 2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN)		92626 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404														
COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 131499		COMPL. DATE 06/19/1989		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8600 - 8733						
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		855610												
UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 2		RRCID -> 090457		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1089 - 1170				
M	O	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	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3				Y	-0-			-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343 3				Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3				Y	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3				Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3				Y	-0-			-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896		PERF. 849 - 896				
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3				Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3				Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3				Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3				Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3				Y	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149				
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3				Y	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3				Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3				Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3				Y	-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920				
01	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3				Y	-0-			-0-
02	1120 N	1027	-0-	-93	-0-	1027 3				Y	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3				Y	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3				Y	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3				Y	-0-			-0-
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A				
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3				N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3				N	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3				N	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3				N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3				N	-0-			-0-
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3				N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3				N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3				N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164				
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3				N	-0-			-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	259 3				N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3				N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3				N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	616 N	559	-0-	-57	-0-	559	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 2		RRCID -> 106386		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 914		PERF. 748 - 764	
01	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #: 2		RRCID -> 106387		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 832		PERF. N/A	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 3		RRCID -> 125004		COMPL. DATE 07/29/1987		TOTAL DEPTH 928		PERF. 908 - 928	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
COUCH ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	128614	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 9126 - 9140	
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
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
COUCH ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6408 - 8888	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-	-0-
*12	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672 3	N	-0-	-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-	-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-	-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-	-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH ESTATE		WELL #:	5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9306 - 10681
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-	-0-
*12	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947 3	N	-0-	-0-
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578 3	N	-0-	-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-	-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-	-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY 30-33A		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7946 - 8258
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																			
HILLIN, T. A. 388787																			
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2264	-0-	-340	-0-	-0-	2264	2				N	-0-					8
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2				N	-0-					8
03		2604 X	2495	-0-	-109	-0-	-0-	2495	2				N	-0-					8
04		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2				N	-0-					8
05		2728 X	2267	-0-	-461	-0-	-0-	2267	2				N	-0-					8
06		2640 X	2500	-0-	-140	-0-	-0-	2500	2				N	-0-					8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140																			
01		775 N	454	-0-	-321	-0-	-0-	454	2				N	-0-					10
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	-0-	503	2				N	-0-					10
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	-0-	427	2				N	-0-					10
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2				N	-0-					10
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-					10
*06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086																			
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	2				N	-0-					21
02		420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	375	2				N	-0-					21
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-					21
04		450 N	416	-0-	-34	-0-	-0-	416	2				N	-0-					21
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	358	2				N	-0-					21
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	-0-	299	2				N	-0-					21

LINN OPERATING, LLC 501480 PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700																			
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-					-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-					-0-
03		775 N	311	-0-	-464	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-
04		750 N	14	-0-	-736	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970																			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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																			
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4284	2	N		-0-					1
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	3346	2	N		-0-					1
03		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N		-0-					1
04		3510 X	3284	-0-	-226	-0-	-0-	30	1	3254	2	N		-0-					1
05		3627 X	3468	-0-	-159	-0-	-0-	31	1	3437	2	N		-0-					1
06		3510 X	2972	-0-	-538	-0-	-0-	30	1	2942	2	N		-0-					1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OXY USA WTP LP 630555
 UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M	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
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			46
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-				N	5			51
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			51
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			54
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	3			57

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			31
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-			31
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			31
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			31
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	116	2	8 9	N	7			38
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4 9	N	4			42

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8 9	Y	7			13
02	1932 N	1747	-0-	-185	-0-	1739	3	8 9	Y	7			20
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	3	2 9	Y	2			22
04	2040 N	1818	-0-	-222	-0-	1811	3	7 9	Y	6			28
05	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1757	3	3 9	Y	3			31
06	2070 N	1746	-0-	-324	-0-	1737	3	9 9	Y	8			39

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

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

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

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

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611											
BEAN, JOE. 'C'		WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8038 - 8056	
M	O	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
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	Y	-0-			6
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	40 3	Y	3			9
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	Y	-0-			9
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-			9
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	40 3	Y	1	1 8		9
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	Y	-0-			9

BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717		N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7982 - 8042	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7948 - 7996	
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	294 3	Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	366 3	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-			-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-			-0-

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7882 - 7908	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ROCA OPERATING, INC. 722195												
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1787 3		N	-0-		17
02		1624 N	1601	-0-	-23	-0-	1601 3		N	-0-		17
03		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754 3		N	-0-		17
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		17
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		17
06		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 3		N	-0-		17

THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773												
01		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561 3		Y	-0-		-0-
02		1540 N	1243	-0-	-297	-0-	1243 3		Y	-0-		-0-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		Y	-0-		-0-
04		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-
05		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3		Y	-0-		-0-
06		1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325												
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	553 3	6 9	Y	5	6 1	4
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 3	4 9	Y	4	4 1	4
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	773 3	4 9	Y	4	5 1	3
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	540 3	4 9	Y	4	4 1	3
05		713 N	594	-0-	-119	-0-	590 3	4 9	Y	4	4 1	3
*06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 3	3 9	Y	3	3 1	3

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181 3	9 9	Y	8	9 1	3
02		924 N	789	-0-	-135	-0-	781 3	8 9	Y	7	6 1	4
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1238 3	8 9	Y	7	8 1	3
04		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1028 3	8 9	Y	7	6 1	4
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1192 3	7 9	Y	6	6 1	4
*06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300 3	6 9	Y	5	5 1	4

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-		-0-
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
*06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		558 N	497	-0-	-61	-0-	495 3	2 9	Y	2	3 1		2	
02		336 N	299	-0-	-37	-0-	297 3	2 9	Y	2	2 1		2	
03		589 N	413	-0-	-176	-0-	411 3	2 9	Y	2	3 1		1	
04		480 N	311	-0-	-169	-0-	309 3	2 9	Y	2	2 1		1	
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9	Y	2	2 1		1	
*06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 3	2 9	Y	2	2 1		1	

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249														
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			-0-	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-	
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-			-0-	
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-	
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-	
*06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536														
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-			-0-	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		Y	-0-			-0-	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-			-0-	
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-	
*06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666														
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-	
02		252 N	176	-0-	-76	-0-	176 3		Y	-0-			-0-	
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-	
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-	
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-	
*06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622														
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-	
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3		Y	-0-			-0-	
03		186 N	86	-0-	-100	-0-	86 3		Y	-0-			-0-	
04		150 N	83	-0-	-67	-0-	83 3		Y	-0-			-0-	
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-	
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303														
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-	
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		Y	-0-			-0-	
03		372 N	224	-0-	-148	-0-	224 3		Y	-0-			-0-	
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		Y	-0-			-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-	
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145														
01		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		Y	-0-			-0-	
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-			-0-	
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		Y	-0-			-0-	
04		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		Y	-0-			-0-	
05		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		Y	-0-			-0-	
*06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980										TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8573 - 8650
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	8665 - 8761
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8259 - 8338
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-			-0-
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-			-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-			-0-
04		1530 N	1330	-0-	-200	-0-	1330 3		Y	-0-			-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		Y	-0-			-0-
*06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8835 - 8983
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-			-0-
02		868 N	751	-0-	-117	-0-	751 3		Y	-0-			-0-
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3		Y	-0-			-0-
04		930 N	878	-0-	-52	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
*06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981										TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8644 - 8795
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		Y	-0-			-0-
02		2128 N	1906	-0-	-222	-0-	1906 3		Y	-0-			-0-
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-			-0-
04		2160 N	2032	-0-	-128	-0-	2032 3		Y	-0-			-0-
05		2108 N	2039	-0-	-69	-0-	2039 3		Y	-0-			-0-
06		2160 N	2038	-0-	-122	-0-	2038 3		Y	-0-			-0-
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8516 - 8664
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1414 3	10 9	Y	9	11 1		2
02		1120 N	1113	-0-	-7	-0-	1105 3	8 9	Y	7	7 1		2
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1179 3	8 9	Y	7	9 1		-0-
04		1380 N	1053	-0-	-327	-0-	1045 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
05		1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1048 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
06		1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1047 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL DEPTH	9076	PERF.	8419 - 8646
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	872 3	6 9	Y	5	5 8		-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-			-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-			-0-
*06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	Y	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-			-0-
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3	Y	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	Y	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
*06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	Y	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	330	-0-	-228	-0-	330 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	450	-0-	-150	-0-	450 3	Y	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-			-0-
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
02		616 N	470	-0-	-146	-0-	469 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
03		744 N	579	-0-	-165	-0-	578 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
04		720 N	481	-0-	-239	-0-	480 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 3	1 9 Y	1	1 1		-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550												
01		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1083 3	1 9 Y	1	1 8		-0-
02		1092 N	690	-0-	-402	-0-	690 3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	941	-0-	-268	-0-	941 3	Y	-0-			-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	Y	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	Y	-0-			-0-
*06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
01		434 N	273	-0-	-161	-0-	273 3	Y	-0-			-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
03		372 N	241	-0-	-131	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-			-0-
*06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	Y	-0-			-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	Y	-0-			-0-
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	Y	-0-			-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	Y	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	Y	-0-			-0-
*06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			Y	-0-	-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			Y	-0-	-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			Y	-0-	-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			Y	-0-	-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			Y	-0-	-0-
*06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728												
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	127 3	3 9		Y	3	14
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9		Y	2	8
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 9		Y	2	10
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			Y	-0-	10
05		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3			Y	-0-	10
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	98 3	1 9		Y	1	11

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			Y	-0-	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-	-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-	-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			Y	-0-	-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3			Y	-0-	-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			Y	-0-	-0-
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3			Y	-0-	-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			Y	-0-	-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3			Y	-0-	-0-
*06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 3	6 9		Y	5	1
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9		Y	4	2
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 3	4 9		Y	4	2
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	673 3	4 9		Y	4	2
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 3	4 9		Y	4	2
*06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9		Y	3	2

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			Y	-0-	-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-	-0-
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3			Y	-0-	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			Y	-0-	-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			Y	-0-	-0-
*06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			Y	-0-	-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-	-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-	-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			Y	-0-	-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			Y	-0-	-0-
*06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		Y	-0-		-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-		-0-
03		620 N	374	-0-	-246	-0-	374 3		Y	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-		-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-		-0-
*06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
04		420 N	253	-0-	-167	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 3		N	-0-		-0-
06		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
01		248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
03		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-		-0-
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044												
01		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227 3		Y	-0-		-0-
02		1316 N	1013	-0-	-303	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-		-0-
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		Y	-0-		-0-
06		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-		-0-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-		-0-
*06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3	Y	-0-			-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	Y	-0-			-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	Y	-0-			-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	-0-			-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	Y	-0-			-0-
*06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	Y	-0-			-0-
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	Y	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	Y	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	Y	-0-			-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	Y	-0-			-0-
*06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-			-0-
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	Y	-0-			-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	Y	-0-			-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	Y	-0-			-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	Y	-0-			-0-
*06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
01		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3	Y	-0-			-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126 3	Y	-0-			-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	Y	-0-			-0-
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
01		682 N	558	-0-	-124	-0-	558 3	Y	-0-			-0-
02		644 N	579	-0-	-65	-0-	579 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	486	-0-	-227	-0-	486 3	Y	-0-			-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	Y	-0-			-0-
*06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-			-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	Y	-0-			-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	Y	-0-			-0-
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	Y	-0-			-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	Y	-0-			-0-
*06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
02		616 N	571	-0-	-45	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
03		837 N	719	-0-	-118	-0-	719 3		Y	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-			-0-
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217													
01		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	801	-0-	-284	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
04		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
06		780 N	569	-0-	-211	-0-	569 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450													
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-			-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-			-0-
*06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653													
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646													
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		Y	-0-			-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		Y	-0-			-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		Y	-0-			-0-
05		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		Y	-0-			-0-
*06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660													
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1478 3	3 9	Y	3	2 1		1
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532 3	2 9	Y	2	2 1		1
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667 3	2 9	Y	2	2 1		1
06		1470 N	1291	-0-	-179	-0-	1290 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510													
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02		616 N	588	-0-	-28	-0-	588 3		N	-0-			-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3		N	-0-			-0-
05		651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3		N	-0-			-0-
06		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986										TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8757 - 8933
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		Y	-0-			-0-
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		Y	-0-			-0-
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		Y	-0-			-0-
04		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		Y	-0-			-0-
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		Y	-0-			-0-
*06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987										TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8665 - 8795
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
04		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
05		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
*06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987										TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8781 - 8976
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03		465 N	293	-0-	-172	-0-	293 3		N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987										TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8277 - 8522
01		1705 N	1120	-0-	-585	-0-	1118 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		1540 N	971	-0-	-569	-0-	970 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1455 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1410 N	1057	-0-	-353	-0-	1056 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8771 - 8926
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-			-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
03		961 N	366	-0-	-595	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
04		1200 N	753	-0-	-447	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	960 3		Y	-0-			-0-
*06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988										TOTAL DEPTH	9087	PERF.	8564 - 8718
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467												
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	Y	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	Y	-0-			-0-
03		1178 N	854	-0-	-324	-0-	854 3	Y	-0-			-0-
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	Y	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	Y	-0-			-0-
*06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573												
01		589 N	553	-0-	-36	-0-	545 3	8 9 Y	7	8 1		3
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067 3	6 9 Y	5	5 1		3
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	415 3	6 9 Y	5	6 1		2
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 3	6 9 Y	5	5 1		2
05		589 N	532	-0-	-57	-0-	526 3	6 9 Y	5	5 1		2
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	413 3	3 9 Y	3	3 1		2

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936												
01		2263 X	2136	-0-	-127	-0-	2136 3	Y	-0-			-0-
02		1988 X	1855	-0-	-133	-0-	1855 3	Y	-0-			-0-
03		2201 X	2162	-0-	-39	-0-	2162 3	Y	-0-			-0-
04		2130 X	1912	-0-	-218	-0-	1912 3	Y	-0-			-0-
05		2139 X	1847	-0-	-292	-0-	1847 3	Y	-0-			-0-
06		2100 X	1838	-0-	-262	-0-	1838 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			-0-
05		868 N	637	-0-	-231	-0-	637 3	N	-0-			-0-
06		660 N	313	-0-	-347	-0-	313 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
01		837 N	621	-0-	-216	-0-	617 3	4 9 Y	4	4 1		2
02		756 N	653	-0-	-103	-0-	650 3	3 9 Y	3	2 1		3
03		837 N	316	-0-	-521	-0-	313 3	3 9 Y	3	3 1		3
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 3	3 9 Y	3	3 1		3
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	753 3	3 9 Y	3	3 1		3
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 3	3 9 Y	3	2 1		4

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
01		2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1912 3	Y	-0-			-0-
02		1876 N	1451	-0-	-425	-0-	1451 3	Y	-0-			-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684 3	Y	-0-			-0-
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	Y	-0-			-0-
*06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
M	O	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
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	1
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2	1
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2	1
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	1
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
01	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3			Y	-0-	-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647	3			Y	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-	-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-	-0-
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-	-0-
06	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-	-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-	-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-	-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-	-0-
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-	-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-	-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	329	3	1	9	Y	1	1
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	1
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1	1

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
01	992 N	511	-0-	-481	-0-	511	3			Y	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-	-0-
05	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	3			Y	-0-	-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																		
HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-				-0-			
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-				-0-			
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-				-0-			
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-				-0-			
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-			
*06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-				-0-			

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177																		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399																		
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-				-0-			
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-				-0-			
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-				-0-			
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-				-0-			
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-				-0-			
*06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-				-0-			

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402																		
01		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3		N	-0-				-0-			
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-				-0-			
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-				-0-			
04		1650 N	1158	-0-	-492	-0-	1158	3		N	-0-				-0-			
05		1488 N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3		N	-0-				-0-			
06		1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068	3		N	-0-				-0-			

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697																		
01		1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3		Y	-0-				-0-			
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-				-0-			
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-				-0-			
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-				-0-			
05		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		Y	-0-				-0-			
06		1200 N	937	-0-	-263	-0-	937	3		Y	-0-				-0-			

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880																		
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-				-0-			
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				-0-			
03		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-				-0-			
04		930 N	508	-0-	-422	-0-	508	3		N	-0-				-0-			
05		961 N	656	-0-	-305	-0-	656	3		N	-0-				-0-			
*06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-				-0-			

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148																		
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N	9	8	1	2	8	4	
02		420 N	352	-0-	-68	-0-	345	3		7	9	N	6	5	1	1	8	4
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3		6	9	N	5	6	1		3	3
04		540 N	296	-0-	-244	-0-	289	3		7	9	N	6	5	1	1	8	3
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	362	3		9	9	N	8	5	1	3	8	3
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	340	3		4	9	N	4	3	1	1	8	3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995										TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618	-	8853
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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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
01		102	N	102	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
02		136	N	136	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
03		88	N	88	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
04		90	N	86	-0-	-4	86	3		N	-0-			-0-	
05		155	N	68	-0-	-87	68	3		N	-0-			-0-	
06		90	N	73	-0-	-17	73	3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8915	-	9097
01		1054	N	1052	-0-	-2	1052	3		N	-0-			-0-	
02		980	N	907	-0-	-73	907	3		N	-0-			-0-	
03		1066	N	1066	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-	
04		1020	N	970	-0-	-50	970	3		N	-0-			-0-	
05		992	N	960	-0-	-32	960	3		N	-0-			-0-	
06		1020	N	930	-0-	-90	930	3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8512	-	8649
01		651	N	530	-0-	-121	530	3		Y	-0-			-0-	
02		528	N	528	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-	
03		719	N	719	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-	
04		510	N	402	-0-	-108	402	3		Y	-0-			-0-	
05		589	N	310	-0-	-279	310	3		Y	-0-			-0-	
06		690	N	332	-0-	-358	332	3		Y	-0-			-0-	

HENNDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995										TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9225	-	9441
01		651	N	615	-0-	-36	615	3		N	-0-			-0-	
02		616	N	529	-0-	-87	529	3		N	-0-			-0-	
03		632	N	632	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-	
04		600	N	577	-0-	-23	577	3		N	-0-			-0-	
05		589	N	572	-0-	-17	572	3		N	-0-			-0-	
06		600	N	576	-0-	-24	576	3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9165	-	9320
01		953	N	953	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-	
02		896	N	806	-0-	-90	806	3		N	-0-			-0-	
03		938	N	938	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-	
04		930	N	849	-0-	-81	849	3		N	-0-			-0-	
05		899	N	855	-0-	-44	855	3		N	-0-			-0-	
06		900	N	851	-0-	-49	851	3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9268	-	9458
01		372	N	369	-0-	-3	369	3		N	-0-			-0-	
02		336	N	314	-0-	-22	314	3		N	-0-			-0-	
03		373	N	373	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
04		382	N	382	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-	
05		391	N	391	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
*06		874	N	874	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9171 - 9293		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	662	-0-	-738	-0-	662	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	746	-0-	-401	-0-	746	3	N	-0-			-0-
04	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	3	N	-0-			-0-
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3	N	-0-			-0-
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9248 - 9468		
01	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	3	N	-0-			-0-
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	501	3	N	-0-			-0-
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3	N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373		
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8858 - 9006		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3	N	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-			-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159312		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 8963 - 9128		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 160913		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9304 - 9449		
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 5		RRCID -> 160914		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9042 - 9263		
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02	672 N	520	-0-	-152	-0-	520	3	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3	N	-0-			-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3	N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-		-0-
02		532 N	475	-0-	-57	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3		N	-0-		-0-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
06		540 N	481	-0-	-59	-0-	481 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743												
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-
02		980 N	903	-0-	-77	-0-	903 3		Y	-0-		-0-
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-		-0-
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 3		Y	-0-		-0-
05		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		Y	-0-		-0-
06		1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941												
01		713 N	571	-0-	-142	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3		N	-0-		-0-
06		840 N	624	-0-	-216	-0-	624 3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765												
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
02		1316 N	1180	-0-	-136	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223 3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-		-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
05		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-		-0-
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
01		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		Y	-0-		-0-
02		1876 X	1821	-0-	-55	-0-	1821 3		Y	-0-		-0-
03		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3		Y	-0-		-0-
04		2040 X	1769	-0-	-271	-0-	1769 3		Y	-0-		-0-
05		2108 X	1885	-0-	-223	-0-	1885 3		Y	-0-		-0-
06		2040 X	1728	-0-	-312	-0-	1728 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
01		899 N	887	-0-	-12	-0-	884 3	3 9	N	3	4 1	1
02		952 N	746	-0-	-206	-0-	743 3	3 9	N	3	2 1	2
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025 3	3 9	N	3	3 1	2
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3	3 1	2
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	897 3	3 9	N	3	3 1	2
06		990 N	896	-0-	-94	-0-	894 3	2 9	N	2	2 1	2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-31 S		WELL #: 4		RRCID -> 173931		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9189 - 9233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	934 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	822 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	860 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	862 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1S		WELL #: 3		RRCID -> 178396		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8422 - 8452	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	378 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	409 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	428 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 179545		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8692 - 8837	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON 21-2		WELL #: 3		RRCID -> 180453		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8741 - 8777	
01	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	2825 3		Y	-0-		-0-
02	2688 X	2453	-0-	-235	-0-	2453 3		Y	-0-		-0-
03	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	2888 3		Y	-0-		-0-
04	2880 X	2626	-0-	-254	-0-	2626 3		Y	-0-		-0-
05	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	2651 3		Y	-0-		-0-
06	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-15 E		WELL #: 2		RRCID -> 181566		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8125 - 8164	
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-		-0-
02	1176 N	1040	-0-	-136	-0-	1040 3		Y	-0-		-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		Y	-0-		-0-
04	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112 3		Y	-0-		-0-
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3		Y	-0-		-0-
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-19		WELL #: 1		RRCID -> 181578		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 8381 - 8428	
01	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312 3		Y	-0-		-0-
02	1400 N	1095	-0-	-305	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-		-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-		-0-
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1373 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-14 E		WELL #: 2		RRCID -> 181822		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8134 - 8172	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001										TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8201 - 8229
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1159 3	3 9	N	3	3 1		3
02		1092 N	994	-0-	-98	-0-	992 3	2 9	N	2	2 1		3
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125 3	2 9	N	2	3 1		2
04		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1089 3	2 9	N	2	2 1		2
05		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1080 3	2 9	N	2	2 1		2
06		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1071 3	1 9	N	1	2 1		1

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8994 - 9025
01		3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
02		2688 X	2482	-0-	-206	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906 3		N	-0-			-0-
04		2880 X	2635	-0-	-245	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
05		2914 X	2712	-0-	-202	-0-	2712 3		N	-0-			-0-
06		2820 X	2717	-0-	-103	-0-	2717 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8794 - 8963
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-			-0-
02		1204 N	1158	-0-	-46	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-			-0-
04		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1248 3		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 - 8922
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
*06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 - 8294
01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
02		1456 N	1374	-0-	-82	-0-	1374 3		Y	-0-			-0-
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458 3		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 - 9003
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1177	-0-	-111	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1221 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 - 8534
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02		476 N	451	-0-	-25	-0-	451 3		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
05		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-			-0-
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3	Y	-0-		-0-	
02		1596 N	1487	-0-	-109	-0-	1487	3	Y	-0-		-0-	
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	-0-		-0-	
04		1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-	
05		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3	Y	-0-		-0-	
06		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904													
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	4
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	267	3	3	9	N	3	1
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3	4
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	278	3	3	9	N	3	3
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	N	3	3
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	280	3	2	9	N	2	2

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218													
01		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1043	3	3	9	Y	3	3
02		952 N	866	-0-	-86	-0-	864	3	2	9	Y	2	2
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3	3
04		1020 N	941	-0-	-79	-0-	939	3	2	9	Y	2	2
05		961 N	942	-0-	-19	-0-	940	3	2	9	Y	2	2
*06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	3	2	9	Y	2	2

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651													
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-	
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	Y	-0-		-0-	
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		-0-	
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	Y	-0-		-0-	
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719													
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	Y	5	6
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	3	4	9	Y	4	4
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	3	4	9	Y	4	5
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1061	3	4	9	Y	4	4
05		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	999	3	4	9	Y	4	4
06		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1021	3	3	9	Y	3	3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271													
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421													
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478													
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2652	-0-	-92	-0-	2652	3	N	-0-			-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	2856	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610										
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394										
M	O	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
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484										
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234										
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

VINSON EXPLORATION 886105										
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522										
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2	N	-0-		109
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		109
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		109
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2	N	-0-		109
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		109
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 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										
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044										
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
UNIVERSITY 24		WELL #: 1		RRCID -> 094725		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071			
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
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY -24-		WELL #: 2		RRCID -> 111818		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID -> 111988		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844			
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	19	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	19	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	19	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	19	
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	19	
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	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			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	8	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	8	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	8	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	8	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	8	
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-	8	

PHILLIPS, KEN		663230									
STATE "TI" 18-53		WELL #: 1		RRCID -> 068906		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	180	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	180	
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	180	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	180	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	180	
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
UNIVERSITY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 185776		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6896 - 6942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	718	-0-	-119	-0-	16	1	702	3	N	-0-				16
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	14	1	749	3	N	-0-				16
03	992 N	901	-0-	-91	-0-	16	1	885	3	N	-0-				16
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	3	N	-0-				16
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	941	3	N	-0-				16
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	3	N	-0-				16

UNIVERSITY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189179		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6862 - 6926					
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	N	8				37
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	14	1	848	3	N	10				47
03	1116 N	962	-0-	-154	-0-	16	1	936	3	N	9				56
04	930 N	836	-0-	-94	-0-	15	1	817	3	N	4				60
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	16	1	907	3	N	5				65
06	930 N	772	-0-	-158	-0-	15	1	751	3	N	5				70

TANKERSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 191242		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6826 - 6886					
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	3	N	-0-				15
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	14	1	432	3	N	-0-				15
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-				15
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	15	1	444	3	N	-0-				15
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	N	-0-				15
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	15	1	396	3	N	-0-				15

UNIVERSITY		WELL #: 105		RRCID -> 192764		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6722 - 6824					
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	16	1	614	3	N	-0-				143
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	550	3	N	-0-				143
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	N	-0-				143
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	15	1	548	3	N	-0-				143
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	16	1	574	3	N	-0-				143
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	15	1	552	3	N	-0-				143

WALES		WELL #: 108		RRCID -> 193336		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6813 - 6865					
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-				20
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-				20
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	16	1	263	3	N	-0-				20
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	3	N	-0-				20
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-				20
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	3	N	-0-				20

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 264167		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7120 - 7189					
UNIVERSITY "54-4"		WELL #: 1													
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	N	31	182	1		108
02	2800 N	3027	-0-	227	227	3023	2	4	9	N	4				112
03	3029 N	2802	-0-	-227	-0-	2802	2			N	-0-				112
04	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	N	4				116
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18				134
*06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-				134

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WTG EXPLORATION 9452220
 UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 X	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-			147
02	812 X	772	-0-	-40	-0-	772 2		N	-0-			147
03	899 X	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-			147
04	870 X	812	-0-	-58	-0-	812 2		N	-0-			147
05	868 X	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			147
06	840 X	795	-0-	-45	-0-	795 2		N	-0-			147

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 RANCHERS RESOURCES INC. 690557
 UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

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

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

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

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

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

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

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

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

V. I. P. (CLEAR FORK)			//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404												
CHILDRESS C "101D"			WELL #:		1 C	RRCID ->	063178	COMPL. DATE	09/09/1968	TOTAL DEPTH	6631	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

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

PIERCE, V. I. 44			WELL #:		3	RRCID ->	190243	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2167 - 2212				
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	N	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				
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105			WELL #:		1	RRCID ->	048605	COMPL. DATE	11/23/1967	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A			WELL #:		1 U	RRCID ->	053772	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A				
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2	1	8			101
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4	74	1			31
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2	1	8			34
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	Y	2	1	8			35
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					35

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	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
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2	Y	-0-	-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-	-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2	Y	-0-	-0-	
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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		
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-	-0-	
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 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		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-	-0-	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-	-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-	-0-	
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-	-0-	

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278		
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-	

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #: 10 U		RRCID -> 145948		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-	-0-	

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
PIERCE-GULF				WELL #: 1	RRCID -> 046976	COMPL. DATE 02/11/1968	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A			
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
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		98
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200 2		N	-0-		98
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		98
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		98
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		98
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		98

PIERCE, V. I.				WELL #: 3	RRCID -> 047043	COMPL. DATE 03/24/1968	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #: 2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH 2878	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: CROCKETT		
PIERCE-STATE 106				WELL #: 1	RRCID -> 165086	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 2225 - 2270		
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	16 1	2 2	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 1		N	-0-	-0-
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 1		N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	N	-0-	-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	-0-	-0-

VAUGHN				93264 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213						
VAUGHN, ISABEL -G-				WELL #: 97	RRCID -> 276281	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-	-0-

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	6			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2017 - PLUGGED 03/20/17

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	4		Y	-0-					-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	4		Y	-0-					-0-
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	4		Y	-0-					-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	4		Y	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44	-0-		76	4		Y	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3		N	-0-					-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

01	217 N	202	-0-	-15	-0-		202	3		N	-0-					-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-		145	3		N	-0-					-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-		160	3		N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3		N	-0-					-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.// 93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
HENNDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3	N	-0-		88
02	1344 N	1210	-0-	-134	-0-	1188	3	N	20		108
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1315	3	N	34		139
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1187	3	N	8		146
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	10		155
*06	3000 N	3007	-0-	7	7	2994	3	N	13		167

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382		
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482									
HENNDERSON, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 035686		COMPL. DATE 02/15/1965			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	4		36
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	N	2		38
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	7		44
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	2		46
*05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		46
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	4		50

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053695		COMPL. DATE 09/24/1972			TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A		
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	10		109
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		109
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	18		125
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	11		135
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	14		148
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	19		165

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081185		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629		
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	N	8		56
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	12		67
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	11		77
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	9		85
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	12		96
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	6		101

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
DUFF		WELL #: 1079G		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815		
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	N	-0-			-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2	N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-			-0-
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	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													
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			12
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2	N	-0-			12
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			12
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			12
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			12
*06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			12

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757													
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319													
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351													
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387													
01		DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2	Y	-0-			10
02		75 N	36	-0-	-39	-0-	36	2	Y	-0-			10
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			10
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			10
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			10
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			10

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 278757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			65
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-			65
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			65
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			65
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			65
MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.		556547		WELL #: 9		RRCID -> 075364		COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
01	2790 N	1514	-0-	-1276	-0-	36	1	N	-0-			155
02	1344 N	554	-0-	-790	-0-	36	1	N	-0-			155
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	36	1	N	14			169
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	N	37	177	1	29
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	36	1	N	26			55
*06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	36	1	N	39			94
						43	9					
TXP, INCORPORATED MEADOR "A"		875395		WELL #: 4		RRCID -> 207216		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	330	2	N	37			195
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	297	2	N	24	177	1	42
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	317	2	N	31	4	8	69
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	268	2	N	16			85
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	268	2	N	12			97
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-			97
MEADOR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207219		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581			
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	6			216
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	34	82	1	168
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	32			200
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	463	2	Y	17			217
05	558 N	399	-0-	-159	-0-	391	2	Y	7	78	1	146
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	479	2	Y	23			169
MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	2	N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	N	-0-			-0-
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635			
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	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	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	AMT	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	N	-0-		107	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	N	-0-		107	
03		248 N	201	-0-	-47	-0-	16 1	185 3	N	-0-		107	
04		240 N	146	-0-	-94	-0-	15 1	131 3	N	-0-		107	
05		248 N	144	-0-	-104	-0-	16 1	128 3	N	-0-		107	
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	15 1	158 3	N	-0-		107	

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6359 - 6521	
01		1705 N	1354	-0-	-351	-0-	16 1	1338 3	N	-0-		-0-	
02		1344 N	1247	-0-	-97	-0-	14 1	1233 3	N	-0-		-0-	
03		1581 N	1308	-0-	-273	-0-	16 1	1292 3	N	-0-		-0-	
04		1320 N	1224	-0-	-96	-0-	15 1	1209 3	N	-0-		-0-	
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	16 1	1485 3	N	-0-		-0-	
06		1260 N	798	-0-	-462	-0-	15 1	783 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460	
01		620 N	520	-0-	-100	-0-	16 1	504 3	N	-0-		60	
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	605 3	N	-0-		60	
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	16 1	655 3	N	3		63	
							3 9						
04		510 N	232	-0-	-278	-0-	15 1	217 3	N	-0-		63	
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	16 1	649 3	N	2		65	
							2 9						
06		660 N	512	-0-	-148	-0-	15 1	497 3	N	-0-		65	

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432									
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615	
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1 1	1335 3	Y	-0-		-0-	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1 1	1226 3	Y	-0-		-0-	
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1 1	1301 3	Y	-0-		-0-	
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1 1	1246 3	Y	-0-		-0-	
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1 1	1279 3	Y	-0-		-0-	
*06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1 1	1190 3	Y	-0-		-0-	

HGN OPERATING I, LLC				383323	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON, R. L.													
		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A	
01		899 X	827	-0-	-72	-0-	812 3	15 9	N	14		141	
02		812 X	799	-0-	-13	-0-	784 3	15 9	N	14		155	
03		899 X	822	-0-	-77	-0-	807 3	15 9	N	14		169	
04		870 X	793	-0-	-77	-0-	774 3	19 9	N	17		186	
05		899 X	898	-0-	-1	-0-	884 3	14 9	N	13		199	
06		870 X	846	-0-	-24	-0-	833 3	13 9	N	12		211	

VELREX (HENDERSON) UNIT PETROLEUM COMPANY CASE 57		//CONT.//		93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
				877099								
		WELL #:		4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	744 X	495	-0-	-249	-0-	16 1	479 3	N	-0-			72
02	644 X	503	-0-	-141	-0-	14 1	489 3	N	-0-			72
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	16 1	694 3	N	15			87
04	690 X	622	-0-	-68	-0-	17 9						
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	15 1	586 3	N	19			106
06	690 X	551	-0-	-139	-0-	21 9						
						16 1	593 3	N	22			128
						24 9						
						15 1	536 3	N	-0-			128
VELREX (HENDERSON UPPER) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. HENDERSON, R. L. "60"				93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
				130432								
		WELL #:		1	RRCID ->	135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1 1	353 3	N	-0-			92
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	1 1	291 3	N	-0-			92
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	1 1	339 3	N	-0-			92
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 1	395 3	N	-0-			92
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1 1	391 3	N	-0-			92
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	363 3	N	-0-			92
DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE				220865		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:		2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576
01	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1225 3	13 9	Y	12			89
02	1512 N	1015	-0-	-497	-0-	1015 3		Y	-0-	68 1		21
03	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1139 3	30 9	Y	27			48
04	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1046 3	11 9	Y	10			58
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230 3	21 9	Y	19			77
06	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1076 3	18 9	Y	16			93
RUTH C						CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:		1	RRCID ->	159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		N	-0-			23
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3		N	-0-			23
03	589 N	305	-0-	-284	-0-	301 3	4 9	N	4			27
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	590 3	18 9	N	16			43
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	575 3	28 9	N	25			68
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	503 3	33 9	N	30			98
FIFTY ONE						CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:		3	RRCID ->	181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 - 6566
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	N	4			32
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-	23 1		9
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	56 3	10 9	N	9			18
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	55 3	4 9	N	4			22
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60 3	7 9	N	6			28
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	52 3	6 9	N	5			33
ROACH B						CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:		4	RRCID ->	184169	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	6295 - 6609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELREX (HENDERSON UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY DEAL 33		//CONT.//	93410 710 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
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 #: A 3		RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642 - 6722					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHILLIPS "1229"		WELL #:	1	RRCID -> 139132	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6734 - 6833							
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-					38
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 8			38
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38

VELREX (WOLFCAMP) VERDAD OIL & GAS CORPORATION LUX		93410 780 884572	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER						
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 #: 1		RRCID -> 119089	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5344 - 5544					
01	496 X	433	-0-	-63	-0-	413 2	20 9	N	18					190
02	448 X	391	-0-	-57	-0-	378 2	13 9	N	12					202
03	496 X	431	-0-	-65	-0-	420 2	11 9	N	10					212
04	450 X	393	-0-	-57	-0-	387 2	6 9	N	5					217
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	403 2	7 9	N	6					223
06	420 X	339	-0-	-81	-0-	337 2	2 9	N	2					225

CASE		WELL #:	3	RRCID -> 141229	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 5501 - 5545							
01	434 X	350	-0-	-84	-0-	347 2	3 9	N	3					53
02	392 X	327	-0-	-65	-0-	323 2	4 9	N	4					57
03	434 X	358	-0-	-76	-0-	352 2	6 9	N	5					62
04	390 X	333	-0-	-57	-0-	332 2	1 9	N	1					63
05	372 X	350	-0-	-22	-0-	346 2	4 9	N	4					67
06	360 X	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-					67

VELREX, SW. (CANYON) HENDERSON, PETER OIL CO. CASE, J. I.		93416 200 377075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER						
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 #: 1 C		RRCID -> 037274	COMPL. DATE 10/05/1965	TOTAL DEPTH 7410	PERF. N/A					
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	5 1	521 2	Y	-0-					67
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	4 1	469 2	Y	4					71
						4 9								
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	536 2	Y	10					81
						11 9								
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	Y	2					83
						2 9								
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5 1	540 2	Y	-0-					83
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	4 1	460 2	Y	-0-					83

CASE, J. I.		WELL #:	2 C	RRCID -> 038273	COMPL. DATE 02/17/1966	TOTAL DEPTH 7473	PERF. N/A							
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	1 1	60 2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10	50	-0-	50	111	50 2		Y	-0-					54
03	DLQ G-10	54	-0-	54	165	54 2		Y	-0-					54
04	DLQ G-10	50	-0-	50	215	50 2		Y	-0-					54
05	DLQ G-10	56	-0-	56	271	56 1		Y	-0-					54
06	DLQ G-10	50	-0-	50	321	50 1		Y	-0-					54

OIL AND GAS DIVISION

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
JTL OPERATING CO., INC				448052									
DE LONG				WELL #:	1	RRCID ->	036272	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			77
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			77
03	186 N	123	-0-	-63	-0-		123 2		N	-0-			77
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-			77
*05	155 N	57	-0-	-98	-0-		57 3		N	-0-			77
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			77

DE LONG, A. B.				WELL #:	1 H	RRCID ->	039922	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6584 - 6616
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			79
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			79
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N	-0-			79
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-			79
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-			79
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			79

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145									
CASE, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	100672	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6512 - 6528
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-		123 3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-		137 3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-			-0-

DELONG A				WELL #:	2	RRCID ->	184170	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5561 - 5571
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
TXP, INCORPORATED 875395												
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262												
M	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
01	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
02	980 #	966	-0-	-14	-0-	966	2	N	-0-			-0-
03	1085 #	1069	-0-	-16	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
04	1050 #	1027	-0-	-23	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
05	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
06	1050 #	1020	-0-	-30	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
OXY USA INC. 630591												
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN												
LOW-END OIL LLC 510360												
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
OXY USA INC. 630591												
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A												
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388	2	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-			-0-
THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A												
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2	N	-0-			102
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			102
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			102
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			102
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-			102
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2	N	-0-			102
THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818												
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-			90
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			90
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			90
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			90
*05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2	N	-0-			90
*06	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2	N	-0-			90

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-		20
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		20
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		20
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-		20
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		20
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		20

WELL #:	2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6759 - 6817		
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	711 3	1 9	N	1		29
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	633 3	1 9	N	1		30
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918 3	1 9	N	1		31
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		31
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		31
06	900 N	755	-0-	-145	-0-	755 3		N	-0-		31

WELL #:	1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731 - 6765		
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		21
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	549 3		N	-0-		21
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 3		N	-0-		21
04	720 N	453	-0-	-267	-0-	453 3		N	-0-		21
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	503 3		N	-0-		21
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3		N	-0-		21

WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906 - 6936		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	750 3	11 9	N	10		66
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	673 3	19 9	N	17		83
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	238 3	17 9	N	15		98
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	770 3	17 9	N	15		113
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	701 3	15 9	N	14		127
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	555 3	20 9	N	18		145

WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957		
01	1178 N	530	-0-	-648	-0-	530 3		N	-0-		-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393 3		N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3		N	-0-		-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965		
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-		-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
03	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 3		N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	672 3		N	-0-		-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052		
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3		N	-0-		41
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	159 3		N	-0-		41
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		41
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		41
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		41
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		41

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
AMT	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	N	9	83	
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	230	3	9	9	N	8	91	
03	496 N	357	-0-	-139	-0-	346	3	11	9	N	10	101	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16	117	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	322	3	20	9	N	18	135	
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18	153	

LIN "I"				WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-	
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-	-0-	

LIN B				WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	541	3	42	9	N	38	53	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	659	3	29	9	N	26	79	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1122	3	31	9	N	28	46	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	N	23	69	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	N	8	77	
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1056	3	40	9	N	36	113	

LIN "K"				WELL #:	1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899 - 7183
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	40	3	3	9	N	3	44	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	N	7	51	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10	61	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	N	7	68	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	N	5	73	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	69	3	7	9	N	6	79	

LIN L				WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746 - 6978
01	837 N	627	-0-	-210	-0-	627	3			N	-0-	17	
02	1092 N	655	-0-	-437	-0-	655	3			N	-0-	17	
03	1054 N	708	-0-	-346	-0-	708	3			N	-0-	17	
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-	17	
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-	17	
06	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-	17	

LIN AY				WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905 - 7028
01	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-	20	
02	280 N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-	20	
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-	20	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-	20	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	20	
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	20	

LIN AZ				WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568 - 6921
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	67	
02	616 N	370	-0-	-246	-0-	359	3	11	9	Y	10	77	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	903	3	14	9	Y	13	19	
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	638	3	12	9	Y	11	30	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	Y	2	32	
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8	40	

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	564	3	17	9	N	15					111
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	499	3	18	9	N	16					127
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	570	3	15	9	N	14					141
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	531	3	9	9	N	8					149
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	7	9	N	6					155
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	521	3	9	9	N	8					163

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12	9	Y	11					91
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	59	3	15	9	Y	14					105
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	88	3	22	9	Y	20	106	1			19
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	30	3	19	9	Y	17					36
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	76	3	4	9	Y	4					40
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	65	3	14	9	Y	13					53

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

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

WALKER, LARRY W. 892645
 WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLF CAMP 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

01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	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

01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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 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
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
03		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-		-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-		-0-
05		310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3		N	-0-		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352												
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
05		620 N	440	-0-	-180	-0-	440 3		N	-0-		-0-
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977												
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-		-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
SMC OIL & GAS, INC. 789634												
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

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

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) CYCLONE EXPLORATION, INC. VALLIANT, LEE ROY		96929 600 195844		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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. ALFORD, MARGARET F. -A-		252131		RRCID -> 065892		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	-0-	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	791	2	N	-0-	-0-
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	76	1	760	2	N	-0-	-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	81	1	782	2	N	-0-	-0-
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	76	1	750	2	N	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 066555		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-	-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	Y	-0-	-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	Y	-0-	-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066602		COMPL. DATE 05/25/1976		TOTAL DEPTH 8294		PERF. N/A		
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	Y	2	4
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	664	3	Y	2	4 1
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	1	3
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	53	1	682	3	Y	1	4
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	51	1	714	3	Y	3	4 1
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	44	1	651	3	Y	3	1 8

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 1		RRCID -> 067258		COMPL. DATE 07/10/1976		TOTAL DEPTH 8770		PERF. N/A		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	2	Y	-0-	-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067279		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8868 -		0
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	341	1	1194	2	Y	-0-	-0-
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	338	1	780	2	Y	-0-	-0-
03	1612 X	769	-0-	-843	-0-	265	1	504	2	Y	-0-	-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	2495	1	900	2	Y	-0-	-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2699	1	666	2	Y	-0-	-0-
06	1500 X	943	-0-	-557	-0-	366	1	577	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		WELL #:		1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	146 1	1372 2	N	-0-			-0-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	135 1	1416 2	N	-0-			-0-
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	158 1	1592 2	N	-0-			-0-
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151 1	1509 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	159 1	1545 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	150 1	1476 2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	069028	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	66 1	1327 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	150 1	1453 2	Y	-0-			-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	127 1	1518 2	Y	-0-			-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	113 1	1413 2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1366	-0-	-194	-0-	132 1	1234 2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	069153	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	N/A	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 2	Y	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	17 1	163 2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	069581	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	N/A	
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	35 1	697 2	Y	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	45 1	855 2	Y	-0-			-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	828 2	Y	-0-			-0-
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	48 1	830 2	Y	-0-			-0-
05		992 N	889	-0-	-103	-0-	57 1	832 2	Y	-0-			-0-
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	49 1	799 2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069582	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

KARNES, W.H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069744	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	N/A	
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	Y	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 2	Y	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	Y	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 2	Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	-0-			-0-
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	502 2	Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 2	Y	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47 1	632 2	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	33 1	569 2	Y	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	68 1	997 2	Y	-0-			-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	804 2	Y	-0-			-0-
						20 3						

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33 1	320 2	Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	Y	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	Y	-0-			-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32 1	304 2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43 1	868 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	107 1	1036 2	Y	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	83 1	996 2	Y	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	77 1	962 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	96 1	903 2	Y	-0-			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	124 1	1168 2	N	-0-			-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	100 1	1047 2	N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	115 1	1162 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	112 1	1114 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	103 1	998 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	956	-0-	-274	-0-	88 1	868 2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21 1	200 2	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 2	Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	Y	-0-			-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57 1	550 2	Y	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	60 1	718 2	Y	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	796 2	Y	-0-			-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73 1	681 2	Y	-0-			-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 #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761													
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781													
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-	-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-	-0-
*06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554													
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074													
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	126	1	354	2	Y	-0-	-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	125	1	339	2	Y	-0-	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	98	1	225	2	Y	-0-	-0-
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1029	1	371	2	Y	-0-	-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1281	1	316	2	Y	-0-	-0-
*06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	172	1	271	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709													
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-	-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	-0-
*06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577													
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	Y	-0-	-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	Y	-0-	-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-	-0-
*06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755													
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-	-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	N	-0-	-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	-0-	-0-
04		630 N	600	-0-	-30	-0-	55	1	545	2	N	-0-	-0-
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	57	1	551	2	N	-0-	-0-
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	53	1	522	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 088027		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9071		PERF. 8676 - 8686					
M	O	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
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 1		RRCID -> 088663		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8458 - 8770					
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	-0-	155	1	1544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	-0-	161	1	1560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	-0-	152	1	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B"		WELL #: 1		RRCID -> 088664		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 8410 - 8701					
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 088814		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 8478 - 8494					
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 089067		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 8503 - 8809					
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2340 X	2162	-0-	-178	-0-	-0-	197	1	1965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	-0-	201	1	1954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	2189	-0-	-151	-0-	-0-	202	1	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 69		RRCID -> 114397		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8644 - 8895					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	-0-	57	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHANSEN "A"		WELL #: 80		RRCID -> 117470		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8642 - 8759					
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33 N	-0-	-0-	-33	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2596	-0-	-659	-0-	123	1	2473	2	Y	-0-			-0-
02		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
03		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	287	1	2786	2	Y	-0-			-0-
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	278	1	3325	2	Y	-0-			-0-
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	245	1	3080	2	Y	-0-			-0-
*06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	293	1	2747	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965															
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098															
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	Y	-0-			-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	2	Y	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072															
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	Y	-0-			-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	Y	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-			-0-
*06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888															
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940															
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898															
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-			-0-
*06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011															
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-			-0-
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406															
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	379	-0-	-101	-0-	37	1	342	2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818															
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	Y	-0-			-0-
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	60	1	560	2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982															
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778															
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	N	-0-			-0-
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	742	2	N	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-			-0-
04		930 N	924	-0-	-6	-0-	84	1	840	2	N	-0-			-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	88	1	857	2	N	-0-			-0-
06		930 N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992															
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	N	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	24	1	236	2	N	-0-			-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	2	N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709												
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
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	102 1	957 2	N	-0-		-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	77 1	809 2	N	-0-		-0-
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	89 1	899 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	952	-0-	-68	-0-	87 1	865 2	N	-0-		-0-
05		992 N	937	-0-	-55	-0-	87 1	850 2	N	-0-		-0-
06		960 N	868	-0-	-92	-0-	80 1	788 2	N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897												
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	276 2	N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	246 2	N	-0-		-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	27 1	277 2	N	-0-		-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	27 1	268 2	N	-0-		-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	28 1	275 2	N	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	27 1	260 2	N	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805												
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	199 1	1871 2	N	-0-		-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	161 1	1688 2	N	-0-		-0-
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	190 1	1916 2	N	-0-		-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	184 1	1835 2	N	-0-		-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	193 1	1873 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	1892	-0-	-148	-0-	175 1	1717 2	N	-0-		-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086												
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	42 1	406 2	Y	-0-		-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	50 1	598 2	Y	-0-		-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	552 2	Y	-0-		-0-
*06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	52 1	489 2	Y	-0-		-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628												
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	91 1	859 2	Y	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	74 1	778 2	Y	-0-		-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	85 1	853 2	Y	-0-		-0-
04		930 N	908	-0-	-22	-0-	83 1	825 2	Y	-0-		-0-
05		930 N	918	-0-	-12	-0-	86 1	832 2	Y	-0-		-0-
06		900 N	869	-0-	-31	-0-	80 1	789 2	Y	-0-		-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005												
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	126 1	1183 2	N	-0-		-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	103 1	1074 2	N	-0-		-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	117 1	1182 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	113 1	1130 2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	117 1	1139 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	112 1	1096 2	N	-0-		-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067												
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	36 1	733 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	125 1	1209 2	Y	-0-		-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	130 1	1559 2	Y	-0-		-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	110 1	1381 2	Y	-0-		-0-
*06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	132 1	1238 2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		98 1	919 2	N	-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-		76 1	798 2	N	-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-		85 1	856 2	N	-0-
04		960 N	909	-0-	-51	-0-		83 1	826 2	N	-0-
05		961 N	923	-0-	-38	-0-		86 1	837 2	N	-0-
06		900 N	884	-0-	-16	-0-		82 1	802 2	N	-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746											
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-		35 1	326 2	N	-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		28 1	294 2	N	-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-		32 1	318 2	N	-0-
04		360 N	331	-0-	-29	-0-		30 1	301 2	N	-0-
05		372 N	336	-0-	-36	-0-		31 1	305 2	N	-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-		30 1	295 2	N	-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370											
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-		22 1	206 2	N	-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		16 1	170 2	N	-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-		20 1	200 2	N	-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-		21 1	212 2	N	-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-		19 1	187 2	N	-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-		18 1	179 2	N	-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167											
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-		21 1	428 2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-		27 1	264 2	Y	-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-		40 1	477 2	Y	-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-		38 1	473 2	Y	-0-
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-		46 1	429 2	Y	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344											
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-		15 1	307 2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-		28 1	271 2	Y	-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-		32 1	387 2	Y	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-		29 1	358 2	Y	-0-
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-		35 1	326 2	Y	-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838											
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		45 1	418 2	N	-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-		36 1	379 2	N	-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-		41 1	417 2	N	-0-
04		450 N	444	-0-	-6	-0-		40 1	404 2	N	-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-		43 1	416 2	N	-0-
06		450 N	442	-0-	-8	-0-		41 1	401 2	N	-0-

MORRIS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250											
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-		33 1	672 2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-		76 1	736 2	Y	-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-		63 1	754 2	Y	-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-		60 1	759 2	Y	-0-
06		780 N	769	-0-	-11	-0-		74 1	695 2	Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012						
M	O	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	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	224	2	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	203	2	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	228	2	N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	222	2	N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-		22	1	212	2	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-		20	1	196	2	N	-0-		-0-

ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087						
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	655	2	N	-0-		-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	594	2	N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	635	2	N	-0-		-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	645	2	N	-0-		-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	669	2	N	-0-		-0-
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	642	2	N	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141						
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	82	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	84	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	86	2	Y	-0-		-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	82	2	Y	-0-		-0-

ALFORD RANCH "F"		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524						
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	170	2	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	145	2	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	179	2	N	-0-		-0-
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	-0-		10	1	100	2	N	-0-		-0-
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	-0-		7	1	72	2	N	-0-		-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	-0-		9	1	87	2	N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401						
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1461	2	N	-0-		-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1258	2	N	-0-		-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1420	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	-0-		137	1	1366	2	N	-0-		-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1410	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	-0-		138	1	1358	2	N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	135	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	161	2	Y	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	172	2	Y	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	164	2	Y	-0-		-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	150	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892															
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-			-0-
*06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863															
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	32	1	304	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940															
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1175	2	Y	-0-			-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-			-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	113	1	1064	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WHITEHEAD		WELL #:		802	RRCID ->	161092	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8375 - 8508		
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

01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	33 1	670 2	Y	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	Y	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1	573 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	36 1	620 2	Y	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 2	Y	-0-			-0-
*06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	-0-			-0-
							15 3						

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		2	RRCID ->	162588	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8634 - 8764		
01		3193 X	2999	-0-	-194	-0-	288 1	2711 2	N	-0-			-0-
02		2856 X	2748	-0-	-108	-0-	240 1	2508 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	3042	-0-	-89	-0-	274 1	2768 2	N	-0-			-0-
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	278 1	2775 2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2875	-0-	-163	-0-	268 1	2607 2	N	-0-			-0-
06		2940 X	2922	-0-	-18	-0-	270 1	2652 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162693	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8369 - 8534		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #:		7402	RRCID ->	164215	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7762 - 8760		
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	121 1	1141 2	N	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	98 1	1028 2	N	-0-			-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	114 1	1145 2	N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	112 1	1123 2	N	-0-			-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	118 1	1148 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	112 1	1098 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	164216	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8618 - 8678		
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 2	N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	46 1	611 2	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	N	-0-			-0-
05		651 N	583	-0-	-68	-0-	37 1	546 2	N	-0-			-0-
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	30 1	502 2	N	-0-			-0-
							12 3						

MCMULLEN "E"		WELL #:		1372	RRCID ->	165860	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8602 - 8764		
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	135 1	1272 2	N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	110 1	1152 2	N	-0-			-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	125 1	1265 2	N	-0-			-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	127 1	1272 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	126 1	1226 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1258	-0-	-92	-0-	116 1	1142 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670													
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

01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	110 1	1035 2	N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	86 1	894 2	N	-0-			-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	99 1	994 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	100 1	1001 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	100 1	971 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	93 1	916 2	N	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892													
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112 1	1056 2	N	-0-			-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	115 1	1204 2	N	-0-			-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	122 1	1230 2	N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	113 1	1127 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	120 1	1169 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	115 1	1128 2	N	-0-			-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044													
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	49 1	96 2	N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	48 1	129 2	N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	38 1	74 2	N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	335 1	121 2	N	-0-			-0-
05		186 N	10	-0-	-176	-0-	8 1	2 2	N	-0-			-0-
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	9 1	14 2	N	-0-			-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699													
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	81 1	760 2	N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	49 1	513 2	N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	51 1	511 2	N	-0-			-0-
04		810 N	556	-0-	-254	-0-	51 1	505 2	N	-0-			-0-
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	53 1	510 2	N	-0-			-0-
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	525 2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864													
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	53 1	1074 2	N	-0-			-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64 1	1203 2	N	-0-			-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	89 1	1197 2	N	-0-			-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67 1	1177 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1241	-0-	-154	-0-	79 1	1162 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	68 1	1123 2	N	-0-			-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780													
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	80 1	756 2	N	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	64 1	671 2	N	-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	79 1	793 2	N	-0-			-0-
04		810 N	521	-0-	-289	-0-	47 1	474 2	N	-0-			-0-
05		806 N	420	-0-	-386	-0-	39 1	381 2	N	-0-			-0-
06		840 N	422	-0-	-418	-0-	39 1	383 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #:		8902		RRCID ->	168626	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8682 - 8802		
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

01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1137	2	N	-0-		-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-		-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	119	1	1197	2	N	-0-		-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	114	1	1135	2	N	-0-		-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	121	1	1171	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	115	1	1126	2	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11				WELL #:	3	RRCID ->	169476	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8435 - 8485		
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	-0-		-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-		-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	N	-0-		-0-
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	973	-0-	-112	-0-	62	1	911	2	N	-0-		-0-
06		960 N	939	-0-	-21	-0-	53	1	865	2	N	-0-		-0-
							21	3						

BLOODWORTH 11				WELL #:	4	RRCID ->	172923	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8537 - 8590		
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	-0-		-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-		-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-		-0-
05		620 N	519	-0-	-101	-0-	33	1	486	2	N	-0-		-0-
06		570 N	482	-0-	-88	-0-	27	1	444	2	N	-0-		-0-
							11	3						

WHITEHEAD 2				WELL #:	203	RRCID ->	176174	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8387 - 8450		
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-		-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	-0-		-0-
05		713 N	576	-0-	-137	-0-	37	1	539	2	Y	-0-		-0-
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	31	1	515	2	Y	-0-		-0-
							13	3						

BROWN/WHITEHEAD 41				WELL #:	1	RRCID ->	177612	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8690 - 8720		
01		3162 X	2530	-0-	-632	-0-	120	1	2410	2	N	-0-		-0-
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	145	1	2723	2	N	-0-		-0-
03		3131 X	3082	-0-	-49	-0-	214	1	2868	2	N	-0-		-0-
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	163	1	2852	2	N	-0-		-0-
05		3162 X	3029	-0-	-133	-0-	194	1	2835	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	3008	-0-	-52	-0-	168	1	2771	2	N	-0-		-0-
							69	3						

BROWN/WHITEHEAD 41				WELL #:	2	RRCID ->	177613	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8486 - 8560		
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-		-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-		-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-		-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-		-0-
*06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	N	-0-		-0-
							17	3						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	-0-
04		210 N	159	-0-	-51	-0-	12	1	147	2	Y	-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-
*06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	Y	-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986												
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	124	1	885	2	Y	-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	616	2	Y	-0-
04		960 N	774	-0-	-186	-0-	60	1	714	2	Y	-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	Y	-0-
*06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	2	Y	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1162	2	Y	-0-			-0-
*06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1044	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6940 - 9062			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	Y	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	Y	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-			-0-
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6642 - 9320			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-			-0-
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764															
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264															
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-			-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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										
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) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	2	Y	-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

HILL, WESS				WELL #:	2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	N/A	
01	1147 N	611	-0-	-536	-0-	611	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	899	-0-	-137	-0-	899	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	992 N	419	-0-	-573	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-			-0-

HILL, WESS				WELL #:	5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	N/A	
01	992 N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02	952 N	831	-0-	-121	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
05	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8688 -	8808
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8676 -	8824
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-			-0-

HILL, WESS				WELL #:	6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8496 -	8770
01	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2	N	-0-			-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	356 2	N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	N	-0-			-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7081 - 8473
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	911	-0-	-298	-0-	911 2	N	-0-			-0-
04		990 N	926	-0-	-64	-0-	926 2	N	-0-			-0-
05		868 N	573	-0-	-295	-0-	573 2	N	-0-			-0-
06		870 N	664	-0-	-206	-0-	664 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8213 - 8792
01		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 2	N	-0-			-0-
02		504 N	384	-0-	-120	-0-	384 2	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
05		434 N	218	-0-	-216	-0-	218 2	N	-0-			-0-
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8290 - 8656
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-			-0-
02		420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2	N	-0-			-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-			-0-
05		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8430 - 8444
01		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 2	N	-0-			-0-
02		616 N	561	-0-	-55	-0-	561 2	N	-0-			-0-
03		713 N	550	-0-	-163	-0-	550 2	N	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
05		620 N	473	-0-	-147	-0-	473 2	N	-0-			-0-
*06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8519 - 8546
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	N	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
05		992 N	795	-0-	-197	-0-	795 2	N	-0-			-0-
*06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8588 - 8618
01		2604 N	1899	-0-	-705	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1824	-0-	-6	-0-	1824 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	985	-0-	-1185	-0-	985 2	N	-0-			-0-
*06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	631	-0-	-237	-0-		631	2		N	-0-				-0-
02	756 N	659	-0-	-97	-0-		659	2		N	-0-				-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-		799	2		N	-0-				-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-				-0-
05	744 N	610	-0-	-134	-0-		610	2		N	-0-				-0-
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #:		4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8545 - 8552
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2		N	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2		N	-0-	-0-
04	600 N	373	-0-	-227	-0-		373	2		N	-0-	-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-		418	2		N	-0-	-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8402 - 8870
01	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-	-0-
02	1148 N	1055	-0-	-93	-0-		1055	2		N	-0-	-0-
03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-		1099	2		N	-0-	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2		N	-0-	-0-
05	1178 N	882	-0-	-296	-0-		882	2		N	-0-	-0-
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547 - 8996
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID ->		074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A	
ALDWELL RANCH		WELL #:		1701									
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		3	1	9	2	N	-0-	4
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		2	1	7	2	N	-0-	4
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2	N	-0-	4
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		4	1	7	2	N	-0-	4
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		5	1	8	2	N	-0-	4
06	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	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		6	1	19	2	N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		5	1	13	2	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	1			N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		8	1	13	2	N	-0-	-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		10	1	15	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)												
KING OPERATING CORPORATION												
ALDWELL RANCH												
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 465296												
WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	209 1	711 2		N	-0-	-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	158 1	436 2		N	-0-	-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	274 1	444 2		N	-0-	-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	272 1	431 2		N	-0-	-0-
*05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	292 1	416 2		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP												
NICKS, GERALD												
WELL #: 495445 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943												
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	123 1	1296 3		N	-0-	-0-
02		1232 N	984	-0-	-248	-0-	98 1	886 3		N	-0-	-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	102 1	1022 3		N	-0-	-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	143 1	1554 3		N	-0-	-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	121 1	1013 3		N	-0-	-0-
06		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	107 1	896 3		N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO												
GRANGER BLUFF												
WELL #: 855610 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639												
01		899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2			N	-0-	-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-	-0-
03		1023 N	830	-0-	-193	-0-	830 2			N	-0-	-0-
04		870 N	646	-0-	-224	-0-	646 2			N	-0-	-0-
05		899 N	692	-0-	-207	-0-	692 2			N	-0-	-0-
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	682 2			N	-0-	-0-

GRANGER BLUFF "A"												
WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRANGER BLUFF "A"												
WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825												
01		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			N	-0-	-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	420 2			N	-0-	-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2			N	-0-	-0-
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2			N	-0-	-0-
05		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2			N	-0-	-0-
06		600 N	424	-0-	-176	-0-	424 2			N	-0-	-0-

GRANGER BLUFF												
WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700												
01		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-	-0-
03		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
04		1890 N	1374	-0-	-516	-0-	1374 2			N	-0-	-0-
05		2263 N	1546	-0-	-717	-0-	1546 2			N	-0-	-0-
06		2070 N	1414	-0-	-656	-0-	1414 2			N	-0-	-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
WHITE, RUTH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850			
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
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		6
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2	N	-0-		6
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		6
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		6
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985			
01	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2	N	-0-		42
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		42
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		42
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		42
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	20	-0-	20 B	20	20	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	20			Y	-0-		-0-
05	T. A.	4	-0-	4 B	24	4	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	24			Y	NO RPT		-0-

WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		179
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		179
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	215	2	2 9 Y	2		181
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110	2	2 9 Y	2		183
*05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	30	2	2 9 Y	2		185
06	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			Y	NO RPT		185

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	5	-0-	5 B	5	5	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	5			Y	-0-		-0-
05	T. A.	3	-0-	3 B	8	3	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	8			Y	NO RPT		-0-

WILLMO SANDY (CANYON)		97714 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE			
W & W ENERGY		953545									
HARRIS ESTATE - SADIE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088010		COMPL. DATE 02/03/1974		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41		96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2017 - PLUGGED 05/09/17

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
APACHE CORPORATION		027200							
WINDHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 019386		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 3		Y	-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3		Y	-0-
03	4743 X	3930	-0-	-813	-0-	3930 3		Y	-0-
04	4590 X	3805	-0-	-785	-0-	1 1	3804 3	Y	-0-
05	4743 X	3704	-0-	-1039	-0-	1 1	3703 3	Y	-0-
06	4590 X	4041	-0-	-549	-0-	1 1	4040 3	Y	-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A	
01	2542 X	1225	-0-	-1317	-0-	1225 3		Y	-0-
02	2156 X	1114	-0-	-1042	-0-	1114 3		Y	-0-
03	2201 X	1561	-0-	-640	-0-	1560 3	1 9	Y	-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2891 3	10 9	Y	1
05	1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1227 3		Y	-0-
06	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	1062 3		Y	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270	
01	2170 X	1138	-0-	-1032	-0-	1138 3		Y	-0-
02	1960 X	600	-0-	-1360	-0-	600 3		Y	-0-
03	2170 X	1076	-0-	-1094	-0-	1076 3		Y	-0-
04	1110 N	574	-0-	-536	-0-	1 1	573 3	Y	-0-
05	3100 N	7051	-0-	3951	3951	1 1	6973 3	Y	4
*06	3000 N	6147	-0-	3147	7098	77 9	6093 3	Y	5
						53 9			

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0	
01	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1755 3	1 9	Y	-0-
02	1876 N	1527	-0-	-349	-0-	1512 3	15 9	Y	2
03	1922 N	1362	-0-	-560	-0-	1355 3	7 9	Y	1
04	1710 N	1407	-0-	-303	-0-	1 1	1406 3	Y	-0-
05	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	1 1	1308 3	Y	1
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	18 9	1 1	Y	2
						23 9			

WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230	
01	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139 3		Y	-0-
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		Y	-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1 1	3118 3	Y	-0-
05	3100 N	3587	-0-	487	487	1 1	3586 3	Y	-0-
*06	3000 N	3967	-0-	967	1454	1 1	3966 3	Y	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330	
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-
02	1456 N	881	-0-	-575	-0-	881 3		Y	-0-
03	1426 N	716	-0-	-710	-0-	716 3		Y	-0-
04	1200 N	668	-0-	-532	-0-	1 1	667 3	Y	-0-
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	1 1	774 3	Y	-0-
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1 1	1278 3	Y	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310					
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	
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	Y	26	26 0	2
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5032	3	39	9	Y	35	33 0	4
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5176	3	10	9	Y	9	12 0	1
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	1	1	5278	3	Y	-0-	1 0	-0-
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1	1	4791	3	Y	-0-		-0-
*06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	1	1	4429	3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410					
01	3627 X	2957	-0-	-670	-0-	2957	3			Y	-0-		-0-
02	2660 X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			Y	-0-		-0-
03	3627 X	2472	-0-	-1155	-0-	2472	3			Y	-0-		-0-
04	3510 X	2077	-0-	-1433	-0-	1	1	2076	3	Y	-0-		-0-
05	3627 X	2277	-0-	-1350	-0-	1	1	2276	3	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2118	-0-	-732	-0-	1	1	2117	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					
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	924	3	14	9	Y	13	12 0	1
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	Y	3	4 0	-0-
03	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	3			Y	-0-		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	1	1	992	3	Y	-0-		-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	Y	-0-		-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1	1	911	3	Y	-0-		-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326					
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-		-0-
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-		-0-
03	2511 X	2290	-0-	-221	-0-	2290	3			Y	-0-		-0-
04	2430 X	985	-0-	-1445	-0-	985	3			Y	-0-		-0-
05	2511 X	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-		-0-
*06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A					
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-	2 0	-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	3	17	9	Y	15	13 0	2
03	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1454	3	3	9	Y	3	5 0	-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1	1	1643	3	Y	-0-		-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1	1	1955	3	Y	17	16 0	1
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19	9	1	1	Y	22	21 0	2
						24	9						

MCELROY RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 044985		COMPL. DATE 10/12/1968		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325	
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
01	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	2929 3	Y	-0-	-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 3	Y	-0-	-0-
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303 3	Y	-0-	-0-
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	2 1 11674 3	Y	-0-	-0-
05	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	1 1 8809 3	Y	-0-	-0-
*06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1 1 5967 3	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300	
01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12676 3	19 9 Y	17	20 0 2
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	12525 3	63 9 Y	57	52 0 7
03	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10982 3	107 9 Y	97	93 0 11
04	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	2 1 15400 3	Y	35	42 0 4
						39 9			
05	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	1 1 10011 3	Y	58	59 0 3
*06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	64 9			
						1 1 8560 3	Y	16	17 0 2
						18 9			

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409	
01	2666 X	2333	-0-	-333	-0-	2333 3	Y	-0-	-0-
02	2408 X	2120	-0-	-288	-0-	2120 3	Y	-0-	-0-
03	2573 X	2315	-0-	-258	-0-	2315 3	Y	-0-	-0-
04	2370 X	1916	-0-	-454	-0-	1916 3	Y	-0-	-0-
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	Y	-0-	-0-
06	2280 X	1882	-0-	-398	-0-	1882 3	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040	
01	1736 N	1143	-0-	-593	-0-	1128 3	15 9 Y	14	13 0 1
02	1372 N	966	-0-	-406	-0-	966 3	Y	-0-	1 0 -0-
03	1550 N	875	-0-	-675	-0-	875 3	Y	-0-	-0-
04	1110 N	969	-0-	-141	-0-	1 1 968 3	Y	-0-	-0-
05	1085 N	805	-0-	-280	-0-	1 1 804 3	Y	-0-	-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	1 1 820 3	Y	1	1 0 -0-
						1 9			

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	Y	-0-	-0-
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	1328 3	Y	-0-	-0-
03	1457 N	925	-0-	-532	-0-	925 3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	771	-0-	-639	-0-	771 3	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3	Y	-0-	-0-
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	Y	-0-	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750				
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 CODE	BALANCE
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		Y	-0-		-0-
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2725	3	19	9	17	15 0	2
03	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3045	3	51	9	46	43 0	5
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	1	1	2719	3	43	43 0	5
						47	9					
05	2666 N	1996	-0-	-670	-0-	1	1	1944	3	46	49 0	2
						51	9					
06	2580 N	1866	-0-	-714	-0-	1	1	1815	3	45	42 0	5
						50	9					

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3		Y	-0-		-0-
02	1540 N	1456	-0-	-84	-0-	1456	3		Y	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	8	6 0	2
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2422	3	17	9	15	15 0	2
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		Y	-0-	2 0	-0-
*06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480				
01	2728 X	848	-0-	-1880	-0-	848	3		Y	-0-		-0-
02	2464 X	810	-0-	-1654	-0-	810	3		Y	-0-		-0-
03	2356 X	995	-0-	-1361	-0-	995	3		Y	-0-		-0-
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		Y	-0-		-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		Y	-0-		-0-
*06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564				
01	1395 N	971	-0-	-424	-0-	971	3		Y	-0-		-0-
02	1288 N	892	-0-	-396	-0-	871	3	21	9	19	17 0	2
03	1643 N	940	-0-	-703	-0-	912	3	28	9	25	24 0	3
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1	1	1658	3	43	41 0	5
						47	9					
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	3	70	71 0	4
						77	9					
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1	1	1544	3	51	50 0	5
						56	9					

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575				
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3		Y	-0-		-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		Y	-0-		-0-
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3		Y	-0-		-0-
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	1	1	4807	3	Y	-0-	-0-
05	4371 X	4304	-0-	-67	-0-	1	1	4303	3	Y	-0-	-0-
*06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1	1	4674	3	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610				
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	22	22 0	2
02	3164 X	3150	-0-	-14	-0-	3126	3	24	9	22	22 0	2
03	3503 X	2635	-0-	-868	-0-	2617	3	18	9	16	15 0	3
04	3390 X	1408	-0-	-1982	-0-	1408	3		Y	-0-	3 0	-0-
05	3503 X	1410	-0-	-2093	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-
06	3390 X	1145	-0-	-2245	-0-	1145	3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2542 X	2505	-0-	-37	-0-	2468 3	37 9	Y	34	36 0	3
02		2800 N	2945	-0-	145	-0-	2930 3	15 9	Y	14	15 0	2
03		3100 N	3085	-0-	-15	-0-	3085 3		Y	-0-	2 0	-0-
04		2430 N	2182	-0-	-248	-0-	1 1	2181 3	Y	-0-		-0-
05		2759 X	2014	-0-	-745	-0-	1 1	2013 3	Y	-0-		-0-
06		2670 X	1972	-0-	-698	-0-	1 1	1971 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
01		10571 X	5736	-0-	-4835	-0-	5733 3	3 9	Y	3	5 0	-0-
02		9520 X	6903	-0-	-2617	-0-	6841 3	62 9	Y	56	49 0	7
03		10912 X	6315	-0-	-4597	-0-	6283 3	32 9	Y	29	33 0	3
04		10560 X	5819	-0-	-4741	-0-	1 1	5783 3	Y	32	31 0	4
							35 9					
05		10912 X	9457	-0-	-1455	-0-	1 1	9425 3	Y	28	31 0	1
							31 9					
*06		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1 1	8524 3	Y	17	16 0	2
							19 9					

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150			
01		4495 X	3562	-0-	-933	-0-	3562 3		Y	-0-		-0-
02		3752 X	3143	-0-	-609	-0-	3143 3		Y	-0-		-0-
03		4154 X	3260	-0-	-894	-0-	3260 3		Y	-0-		-0-
04		4020 X	3125	-0-	-895	-0-	1 1	3124 3	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3697	-0-	-333	-0-	1 1	3696 3	Y	-0-		-0-
*06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	1 1	4297 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557			
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4877 3	51 9	Y	46	44 0	5
02		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4433 3	48 9	Y	44	44 0	5
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4803 3	47 9	Y	43	39 0	9
04		3690 X	1268	-0-	-2422	-0-	1268 3		Y	-0-	9 0	-0-
05		3813 X	2804	-0-	-1009	-0-	2804 3		Y	-0-		-0-
06		3690 X	1591	-0-	-2099	-0-	1591 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450			
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1245 3	57 9	Y	52	52 0	5
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	843 3	52 9	Y	47	46 0	6
03		1271 N	879	-0-	-392	-0-	846 3	33 9	Y	30	33 0	3
04		1260 N	701	-0-	-559	-0-	1 1	680 3	Y	18	19 0	2
							20 9					
05		992 N	850	-0-	-142	-0-	1 1	828 3	Y	19	20 0	1
							21 9					
06		840 N	738	-0-	-102	-0-	1 1	734 3	Y	3	4 0	-0-
							3 9					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
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	
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2745 3	55 9	Y	50	50 0	5
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2251 3	20 9	Y	18	21 0	2
03	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075 3		Y	-0-	2 0	-0-
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	1 1	2594 3	Y	15	13 0	2
						17 9					
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	1 1	2566 3	Y	37	37 0	2
						41 9					
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1 1	1949 3	Y	22	22 0	2
						24 9					

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
01	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	3753 3	11 9	Y	10	9 0	1
02	2856 X	2260	-0-	-596	-0-	2242 3	18 9	Y	16	15 0	2
03	3565 X	1443	-0-	-2122	-0-	1425 3	18 9	Y	16	16 0	2
04	3570 X	657	-0-	-2913	-0-	1 1	656 3	Y	-0-	2 0	-0-
05	3689 X	572	-0-	-3117	-0-	1 1	571 3	Y	-0-		-0-
06	3570 X	594	-0-	-2976	-0-	1 1	580 3	Y	12	11 0	1
						13 9					

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		Y	-0-		-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-		-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		Y	-0-		-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-		-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		Y	-0-		-0-
*06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		Y	-0-		-0-
02	1008 N	964	-0-	-44	-0-	964 3		Y	-0-		-0-
03	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
04	1020 N	457	-0-	-563	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
05	1054 N	631	-0-	-423	-0-	631 3		Y	-0-		-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	567 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		Y	-0-		-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-		-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10898 - 11607		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	903 3	13 9	Y	12	11 0		1
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1592 3	52 9	Y	47	42 0		6
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1421 3	46 9	Y	42	43 0		5
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1 1	1430 3	Y	22	24 0		3
						24 9						
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1 1	1397 3	Y	17	19 0		1
						19 9						
*06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1 1	1371 3	Y	-0-	1 0		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10900 - 11478		
01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	1488	1437 3	51 9	Y	46	44 0		5
02	14B2 EXT	3244	-0-	3244	4732	3212 3	32 9	Y	29	31 0		3
03	14B2 EXT	3241	-0-	3241	7973	3224 3	17 9	Y	15	15 0		3
04	8997 X	1024	-0-	-7973	-0-	1024 3		Y	-0-	3 0		-0-
05	3596 X	579	-0-	-3017	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
06	3480 X	1120	-0-	-2360	-0-	1120 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11057 - 11795		
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	538 3	110 9	Y	100	91 0		9
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	9 0		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1 1	1337 3	Y	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1 1	1202 3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	998	-0-	-262	-0-	1 1	997 3	Y	-0-			-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11035 - 11612		
01	1054 N	259	-0-	-795	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	236	-0-	-576	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11258 - 13456		
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		Y	-0-			-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		Y	-0-			-0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	1 1	2749 3	Y	-0-			-0-
05	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	1 1	6044 3	Y	1422	1350 0		72
						1564 9						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/14/2017								

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11259 - 11742		
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-			-0-
06	990 N	721	-0-	-269	-0-	721 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688			
M	O	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
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	Y	-0-		-0-
02	1960 N	1949	-0-	-11	-0-	1949	3	Y	-0-		-0-
03	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	2046	3	Y	-0-		-0-
04	2070 N	756	-0-	-1314	-0-	756	3	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1732	-0-	-438	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1431	-0-	-549	-0-	1431	3	Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758			
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	754	3	24	9	Y	22
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	22 0
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2 0
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382			
01	1767 N	1356	-0-	-411	-0-	1327	3	29	9	Y	26
02	1680 N	1132	-0-	-548	-0-	1106	3	26	9	Y	26 0
03	2077 N	1067	-0-	-1010	-0-	1049	3	18	9	Y	23 0
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	1	1	1217	3	Y	16 0
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1	1	1385	3	Y	2 0
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1	1	1215	3	Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702			
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-
02	1428 N	785	-0-	-643	-0-	785	3			Y	-0-
03	1550 N	313	-0-	-1237	-0-	313	3			Y	-0-
04	1500 N	330	-0-	-1170	-0-	330	3			Y	-0-
05	868 N	253	-0-	-615	-0-	253	3			Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540			
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	291	3	24	9	Y	22
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	267	3	12	9	Y	22 0
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	506	3	57	9	Y	11 0
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	487	3	36	9	Y	42 0
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	33 0
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	39 0

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639			
01	5970 X	2993	-0-	-2977	-0-	2993	3			Y	-0-
02	4816 X	1620	-0-	-3196	-0-	1620	3			Y	-0-
03	5332 X	2927	-0-	-2405	-0-	2927	3			Y	-0-
04	5160 X	2107	-0-	-3053	-0-	1	1	2106	3	Y	-0-
05	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	1	1	2937	3	Y	-0-
06	2910 X	1861	-0-	-1049	-0-	1	1	1860	3	Y	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
01	3100 N	3934	-0-	834	1780	3934	3			Y	-0-
02	2800 N	3613	-0-	813	2593	3613	3			Y	-0-
03	5742 X	3149	-0-	-2593	-0-	3149	3			Y	-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	3	Y	-0-
05	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	1	1	2143	3	Y	-0-
*06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1	1	2747	3	Y	-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	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
01	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
02	672 N	557	-0-	-115	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	472	-0-	-128	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-			-0-
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771				
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-			-0-
02	924 N	835	-0-	-89	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	600	-0-	-516	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
04	960 N	518	-0-	-442	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
05	930 N	583	-0-	-347	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3		Y	-0-			-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	146	-0-	146	146	142 3	4 9	Y	4	3 0		1
04	T. A.	900	-0-	900	1046	1 1	897 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
05	14B2 EXT	534	-0-	534	1580	1 1	533 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	506	-0-	506	2086	1 1	505 3	Y	-0-			-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611				
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-			-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	777 3	34 9	Y	31	25 0		6
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	1 1	876 3	Y	34	35 0		5
						37 9						
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1 1	964 3	Y	45	43 0		7
						50 9						
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1 1	989 3	Y	44	40 0		11
						48 9						

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440				
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1478 3	14 9	Y	13	12 0		1
02	1232 N	1178	-0-	-54	-0-	1177 3	1 9	Y	1	2 0		-0-
03	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	989 3	18 9	Y	16	14 0		2
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1 1	1496 3	Y	22	21 0		3
						24 9						
05	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1 1	1162 3	Y	15	17 0		1
						17 9						
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	1 1	864 3	Y	-0-	1 0		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1294	3	61 9	Y	55	54 0	5
02	1344 X	974	-0-	-370	-0-	940	3	34 9	Y	31	32 0	4
03	1550 X	767	-0-	-783	-0-	725	3	42 9	Y	38	38 0	4
04	1320 N	177	-0-	-1143	-0-	1	1	167 3	Y	8	11 0	1
						9	9					
05	1085 N	326	-0-	-759	-0-	1	1	305 3	Y	18	18 0	1
						20	9					
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	1 0	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
01	1612 N	872	-0-	-740	-0-	872	3		Y	-0-		-0-
02	1764 N	687	-0-	-1077	-0-	687	3		Y	-0-		-0-
03	2325 N	1147	-0-	-1178	-0-	1147	3		Y	-0-		-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1	1	1429 3	Y	-0-		-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1268 3	Y	-0-		-0-
06	1110 N	988	-0-	-122	-0-	1	1	987 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582			
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	900	3	17 9	Y	15	14 0	1
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1676	3	67 9	Y	61	55 0	7
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	3	24 9	Y	22	27 0	2
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1	1	1536 3	Y	22	21 0	3
						24	9					
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1	1	1400 3	Y	35	36 0	2
						39	9					
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1	1	1239 3	Y	12	13 0	1
						13	9					

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486			
01	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	989	3	24 9	Y	22	22 0	2
02	1036 N	577	-0-	-459	-0-	577	3		Y	-0-	2 0	-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1156 3	Y	19	17 0	2
						21	9					
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1	1	1064 3	Y	23	24 0	1
						25	9					
06	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1	1	989 3	Y	22	21 0	2
						24	9					

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447			
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	3	8 9	Y	7	6 0	1
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-	1 0	-0-
03	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3		Y	-0-		-0-
04	1230 N	847	-0-	-383	-0-	1	1	846 3	Y	-0-		-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1325 3	Y	14	13 0	1
						15	9					
*06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1782 3	Y	10	10 0	1
						11	9					

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-		-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	3	31 9	Y	28	25 0	3
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1830	3	43 9	Y	39	34 0	8
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-	8 0	-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-		-0-
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)													//CONT.//		97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
BREITBURN OPERATING L.P.													090732													
MCELROY RANCH CO 117													WELL #:		26H		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373		PERF.11610 - 13000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
01		2976 X	2642	-0-	-334	-0-	2477	2	165	9	Y	150	154	1	66											
02		2688 X	2481	-0-	-207	-0-	2327	2	154	9	Y	140	158	0	48											
03		2914 X	2731	-0-	-183	-0-	2552	2	179	9	Y	163	140	0	71											
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2528	2	154	9	Y	140	148	1	63											
05		2759 N	1587	-0-	-1172	-0-	1441	2	146	9	Y	133	141	1	55											
06		2640 N	1121	-0-	-1519	-0-	996	2	125	9	Y	114	105	1	64											

MCELROY RANCH CO.													WELL #:		25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11420 - 12953			
01		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2840	2	100	9	Y	91	144	1	40											
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2840	2	123	9	Y	112	114	0	38											
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2840	2	130	9	Y	118	105	0	51											
04		2820 N	2120	-0-	-700	-0-	2028	2	92	9	Y	84	97	1	38											
05		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2612	2	88	9	Y	80	85	1	33											
*06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2796	2	76	9	Y	69	63	1	39											

RHONDA OPERATING COMPANY													706300													
HUMBLE-MCELROY													WELL #:		1		RRCID -> 049939		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 11572		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23											
06		14B2 EXT	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			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-											
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-											
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-											
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-											
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-											

ARCO - MCELROY													WELL #:		1		RRCID -> 216570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10850 - 11585	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
06		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			
01		3100 N	3436	-0-	336	336	3392	2	44	9	N	40			208											
02		2800 N	2787	-0-	-13	323	2752	2	35	9	N	32	186	1	54											
03		3100 N	3172	-0-	72	395	3128	2	44	9	N	40			94											
04		3000 X	2560	-0-	-440	-0-	2540	2	20	9	N	18			112											
05		3100 X	2717	-0-	-383	-0-	2688	2	29	9	N	26	95	1	43											
06		3000 X	2484	-0-	-516	-0-	2456	2	28	9	N	25			68											

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
MCELROY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 050856		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH 11760 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	1953 N	496	-0-	-1457	-0-	496 2		N	-0-			226
*08	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2 2		N	-0-			226
*09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			226
*10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			226
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			226
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			226
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			226
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			226
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			226
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	182 1	1 8	45

MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892				
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2		N	-0-			87
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461 2		N	-0-			87
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		N	-0-			87
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-			87
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-			87
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-			87

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333				
01	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1819 3	7 9	Y	6			16
02	1652 N	1640	-0-	-12	-0-	1640 3		Y	-0-	8 1	8 6	-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1749	-0-	-21	-0-	1749 3		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240				
01	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646 3		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1119	-0-	-365	-0-	1110 3	9 9	Y	8	2 1	2 6	4
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007 3	6 9	Y	5			9
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			9
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	-0-			9
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1662 3		Y	-0-			9

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604				
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		Y	-0-			28
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217 3		Y	-0-	13 1		15
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	285 3	22 9	Y	20			35
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	182 3	18 9	Y	16			51
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	141 3	9 9	Y	8			59
06	300 N	173	-0-	-127	-0-	152 3	21 9	Y	19			78

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449		
01	5394 X	5249	-0-	-145	-0-	5158 3	91 9	Y	83	84
02	4872 X	4427	-0-	-445	-0-	4417 3	10 9	Y	9	5
03	5394 X	5118	-0-	-276	-0-	5118 3		Y	-0-	5
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6871 3	53 9	Y	48	53
05	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10502 3	76 9	Y	69	122
*06	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10696 3	45 9	Y	41	163

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392		
01	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063 3		Y	-0-	91
02	3780 X	3504	-0-	-276	-0-	3502 3	2 9	Y	2	1
03	4185 X	3989	-0-	-196	-0-	3978 3	11 9	Y	10	11
04	4050 X	3184	-0-	-866	-0-	3182 3	2 9	Y	2	13
05	4185 X	2447	-0-	-1738	-0-	2447 3		Y	-0-	13
06	3930 X	2140	-0-	-1790	-0-	2140 3		Y	-0-	13

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976		
*07	6975 X	6876	-0-	-99	-0-	6876 3		Y	-0-	37
*08	6975 X	6427	-0-	-548	-0-	6427 3		Y	-0-	37
*09	6750 X	6488	-0-	-262	-0-	6488 3		Y	-0-	37
*10	6975 X	6651	-0-	-324	-0-	6651 3		Y	-0-	26
*11	6660 X	6411	-0-	-249	-0-	6411 3		Y	-0-	26
*12	6882 X	6499	-0-	-383	-0-	6499 3		Y	-0-	26
*01	6696 X	6502	-0-	-194	-0-	6502 3		Y	-0-	26
*02	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5741 3	356 9	Y	324	252
03	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6390 3	43 9	Y	39	291
04	6420 X	5688	-0-	-732	-0-	5634 3	54 9	Y	49	340
05	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7612 3	25 9	Y	23	363
*06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8034 3	13 9	Y	12	375

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
WINDHAM, R. S. 118			WELL #: 26H		RRCID ->	226024	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	11365 - 13152	
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

01		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6782 3	201 9	Y	183	178 0		21
02		6104 X	5936	-0-	-168	-0-	5800 3	136 9	Y	124	134 0		11
03		6758 X	6546	-0-	-212	-0-	6373 3	173 9	Y	157	157 0		11
04		6540 X	6256	-0-	-284	-0-	6103 3	153 9	Y	139	136 0		14
05		6758 X	6455	-0-	-303	-0-	6282 3	173 9	Y	157	147 0		24
06		6540 X	6279	-0-	-261	-0-	6119 3	160 9	Y	145	157 0		12

MCELROY 131			WELL #: 1H		RRCID ->	233627	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	12915 - 13230	
01		18941 X	3777	-0-	-15164	-0-	3694 3	83 9	Y	75	51 0		33
02		17108 X	9246	-0-	-7862	-0-	9070 3	176 9	Y	160	138 0		55
03		10230 X	5793	-0-	-4437	-0-	5715 3	78 9	Y	71	95 0		31
04		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4452 3	36 9	Y	33	49 0		15
05		10230 X	4502	-0-	-5728	-0-	4443 3	59 9	Y	54	47 0		22
06		9900 X	4170	-0-	-5730	-0-	4098 3	72 9	Y	65	50 0		37

WINDHAM, R.S.			WELL #: 27H		RRCID ->	240773	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	11480 - 12853	
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1608 3	138 9	Y	125	132 0		14
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-	14 0		-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	-0-		-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-	-0-		-0-
*06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 131			WELL #: 2H		RRCID ->	241961	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11500 - 12953	
01		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1378 3	78 9	Y	71	84 0		31
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1743 3	42 9	Y	38	56 0		13
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1822 3	41 9	Y	37	34 0		16
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1776 3	88 9	Y	80	60 0		36
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1777 3	107 9	Y	97	93 0		40
06		1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1599 3	43 9	Y	39	57 0		22

MCELROY RANCH CO.			WELL #: 15H		RRCID ->	242352	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11420 - 12900	
*07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3932 3	122 9	Y	111	113 0		6
*08		4030 X	3944	-0-	-86	-0-	3902 3	42 9	Y	38	40 0		4
*09		3900 X	3555	-0-	-345	-0-	3520 3	35 9	Y	32	34 0		2
*10		4061 X	3769	-0-	-292	-0-	3733 3	36 9	Y	33	33 0		2
*11		3930 X	3459	-0-	-471	-0-	3408 3	51 9	Y	46	45 0		3
*12		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3905 3	169 9	Y	154	145 0		12
*01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3834 3	139 9	Y	126	123 0		15
*02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3566 3	190 9	Y	173	172 0		16
*03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3930 3	161 9	Y	146	152 0		10
*04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3272 3	31 9	Y	28	35 0		3
*05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3633 3	34 9	Y	31	29 0		5
*06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3453 3	30 9	Y	27	30 0		2

MCELROY RANCH CO.			WELL #: 23		RRCID ->	244442	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11012 - 11576	
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1708 3	62 9	Y	56	57 0		25
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1459 3	64 9	Y	58	63 0		20
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1573 3	51 9	Y	46	46 0		20
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1501 3	45 9	Y	41	43 0		18
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1554 3	41 9	Y	37	40 0		15
*06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1514 3	29 9	Y	26	26 0		15

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200									
M	O	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		
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		1438	3	73	9	Y	66	62	0	29		
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-		1226	3	55	9	Y	50	62	0	17		
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		1284	3	63	9	Y	57	49	0	25		
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-		1398	3	50	9	Y	45	50	0	20		
05	1426	N	736	-0-	-690	-0-		686	3	50	9	Y	45	47	0	18		
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-		1062	3	30	9	Y	27	30	0	15		

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853									
01	4712	X	4418	-0-	-294	-0-		4397	3	21	9	Y	19	15	0	8		
02	4256	X	2900	-0-	-1356	-0-		2877	3	23	9	Y	21	22	0	7		
03	4712	X	2058	-0-	-2654	-0-		2055	3	3	9	Y	3	9	0	1		
04	4380	X	3653	-0-	-727	-0-		3641	3	12	9	Y	11	7	0	5		
05	4433	X	3441	-0-	-992	-0-		3396	3	45	9	Y	41	29	0	17		
06	4290	X	3165	-0-	-1125	-0-		3123	3	42	9	Y	38	34	0	21		

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0									
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-		3320	3	290	9	Y	264	255	0	30		
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		2866	3	218	9	Y	198	210	0	18		
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-		3127	3	235	9	Y	214	217	0	15		
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		2952	3	153	9	Y	139	140	0	14		
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		3262	3	173	9	Y	157	147	0	24		
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-		3082	3	160	9	Y	145	157	0	12		

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950									
01	5301	X	3355	-0-	-1946	-0-		3298	3	57	9	Y	52	57	0	23		
02	4788	X	4422	-0-	-366	-0-		4239	3	183	9	Y	166	132	0	57		
03	4867	X	4533	-0-	-334	-0-		4457	3	76	9	Y	69	96	0	30		
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-		3831	3	73	9	Y	66	66	0	30		
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-		4078	3	65	9	Y	59	65	0	24		
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-		4365	3	37	9	Y	34	39	0	19		

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									
01	868	#	781	-0-	-87	-0-		731	3	50	9	Y	45	43	0	5		
02	784	#	421	-0-	-363	-0-		380	3	41	9	Y	37	38	0	4		
03	868	#	734	-0-	-134	-0-		709	3	25	9	Y	23	22	0	5		
04	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-		1	1	1799	3	Y	2	7	0	-0-		
05	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-		2	9	1	1	1610	3	Y	19	16	0	3
*06	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-		21	9	1	1	1403	3	Y	23	20	0	6
								25	9									

MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060									
01	961	#	590	-0-	-371	-0-		566	3	24	9	N	22	22	0	2		
02	868	#	538	-0-	-330	-0-		514	3	24	9	N	22	22	0	2		
03	899	#	850	-0-	-49	-0-		805	3	45	9	N	41	35	0	8		
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-		982	3	50	9	N	45	46	0	7		
*05	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-		1097	3	29	9	N	26	29	0	4		
*06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-		1052	3	25	9	N	23	21	0	6		

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON							
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221										
MOLONEY				WELL #:	1	RRCID ->	084994	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9876 - 9883	
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
01		1674 #	885	-0-	-789	-0-	885 3			N	-0-			95
02		1512 #	760	-0-	-752	-0-	760 3			N	-0-			95
03		1271 #	837	-0-	-434	-0-	3 1	755 3		N	72			167
							79 9							
04		1110 #	775	-0-	-335	-0-	775 3			N	-0-			167
05		992 #	769	-0-	-223	-0-	769 3			N	-0-			167
06		870 #	696	-0-	-174	-0-	696 3			N	-0-			167

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: UPTON							
WINDHAM, R. S.				WELL #:	14 U	RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435	
01		5518 #	5272	-0-	-246	-0-	5177 3	95 9	Y		86			359
02		4984 #	4795	-0-	-189	-0-	4732 3	63 9	Y		57	180 1		236
03		5518 #	5177	-0-	-341	-0-	5156 3	21 9	Y		19			255
04		5190 #	5010	-0-	-180	-0-	5003 3	7 9	Y		6			261
05	DLQ	G-10	5022	-0-	5022	5022	5019 3	3 9	Y		3			264
06	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	9455	4425 3	8 9	Y		7			271

MCELROY RANCH CO. 119				WELL #:	14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262	
01		9258 R	9258	-0-	-0-	-0-	9208 3	50 9	N		45			129
02		7868 #	7403	-0-	-465	-0-	7337 3	66 9	N		60			189
03		8711 #	7611	-0-	-1100	-0-	7557 3	54 9	N		49	166 1		72
04		8430 #	8206	-0-	-224	-0-	8199 3	7 9	N		6			78
05		8711 #	7903	-0-	-808	-0-	7902 3	1 9	N		1			79
06		8430 #	6210	-0-	-2220	-0-	6210 3			N	-0-			79

MCELROY RANCH				WELL #:	24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056	
01		4216 #	4106	-0-	-110	-0-	4064 3	42 9	N		38			38
02		3808 #	3465	-0-	-343	-0-	3457 3	8 9	N		7	20 1	21 6	4
03		4216 #	3642	-0-	-574	-0-	3642 3			N	-0-			4
04		4080 #	3518	-0-	-562	-0-	3518 3			N	-0-			4
05		4092 #	3581	-0-	-511	-0-	3581 3			N	-0-			4
06		3960 #	3704	-0-	-256	-0-	3704 3			N	-0-			4

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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINTERS (CADDO LIME)				98182 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS							
3-D OIL & GAS				953631										
JENNINGS, T. P.				WELL #:	2	RRCID ->	019389	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4452 - 4457	
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M	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
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
06	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

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		55
02	784 N	737	-0-	-47	-0-	737 3	N	-0-		55
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3	N	-0-		55
04	1080 N	570	-0-	-510	-0-	570 3	N	-0-		55
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587 3	N	-0-		55
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		65
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3	N	-0-		65
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		65
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3	N	-0-		65
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		65
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3	N	-0-		44
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571 3	N	-0-		44
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		44
04	630 N	437	-0-	-193	-0-	437 3	N	-0-		44
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	503 3	N	-0-		44
06	630 N	368	-0-	-262	-0-	368 3	N	-0-		44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-		86
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-		86
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3	N	-0-		86
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3	N	-0-		86
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3	N	-0-		86
*06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3	N	-0-		86

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.//		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.				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	* * 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
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	170 2	12 9	Y	11			170
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	224 2	22 9	Y	20			190
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	247 2	54 9	Y	49	189 0		50
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228 2	7 9	Y	6			56
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	174 2	7 9	Y	6			62
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		Y	-0-			62

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 10	RRCID -> 219246	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8058	- 8092			
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	402 2		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 11	RRCID -> 226900	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 8024	- 8078			
01	5301 X	3702	-0-	-1599	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
02	4788 X	3635	-0-	-1153	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	3730	-0-	-1230	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3292	-0-	-308	-0-	3292 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2920	-0-	-1110	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	2059	-0-	-1841	-0-	2059 2		N	-0-			-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13438			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			27
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			27
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			27
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			27
05	899 N	742	-0-	-157	-0-	742 3		N	-0-			27
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 12266 - 12641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	70 1	2855 3		N	78	192 1		88
02	2800 N	3570	-0-	770	770	86 9			N	105			193
03	3100 N	3795	-0-	695	1465	58 1	3396 3		N	105	188 1		110
04	3000 N	3862	-0-	862	2327	116 9			N	107	184 1		33
05	7791 X	5464	-0-	-2327	-0-	60 1	3619 3		N	176			209
*06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	118 9	3684 3		N	87	180 1		116
						72 1	5198 3		N				
						194 9			N				
						44 1	3872 3		N				
						96 9			N				

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3			N	-0-			143
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			143
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			143
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

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

01	62 #	58	-0-	-4	-0-	56 3	2 9		N	2			70
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9		N	3			73
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	41 3	18 9		N	16			89
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-			89
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			89
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 3			N	-0-			89

PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
 PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	2			372
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-				N	3			375
03	1023 #	745	-0-	-278	-0-	743 3	2 9		N	2			377
04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	743 3	2 9		N	2			379
05	851 R	851	-0-	-0-	-0-	845 3	6 9		N	5			384
06	720 #	512	-0-	-208	-0-	512 3			N	-0-	176 1		208

(GWN415)

08/17/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS